
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT			00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE					
A. O. & M. EXPLORATION, INC.			000579											
AMANDA UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	166541	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3645 - 3664		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ALTA MESA SERVICES, LP			015721											
MONTE CARLO UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
FOSTER "C"			WELL #:	3	RRCID ->	191847	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11290 - 11300		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.			017900											
TEXACO FEE			WELL #:	2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528											
BLACK STONE MINERALS UNIT A-17			WELL #:	1	RRCID ->	220291	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	15125	PERF.	N/A		
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2016														
ANATEXAS OFFSHORE, INC.			020599											
STATE LEASE 103230			WELL #:	0001 L	RRCID ->	264826	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8301 - 8362		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA								
BXP OPERATING, LLC				042191														
GRANBURY		WELL #:		1		RRCID -> 260375		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8645 - 10809								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169														
CASEY HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 174462		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 11201 PERF. 8428 - 8438								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TEXACO FEE "B"		WELL #:		2		RRCID -> 192898		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 14014 PERF. N/A								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KERR-MCGEE		WELL #:		4		RRCID -> 251317		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 14659 PERF. N/A								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TYRRELL-COMBEST B		WELL #:		1		RRCID -> 276143		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 15347 PERF. N/A								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MASSEY		WELL #:		1		RRCID -> 279182		COMPL. DATE 03/28/2014		TOTAL DEPTH 11090 PERF. N/A								
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY			
BBX OPERATING, L.L.C.				058908						
BONETTI, LOUISE		WELL #:		2	RRCID -> 164126	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14484	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		WELL #:		072716	RRCID -> 204820	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 20600	PERF. N/A		
BLACK STONE "DJ"				1						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BLUEFIN RESOURCES LLC		WELL #:		077031	RRCID -> 263781	COMPL. DATE 05/31/2011	TOTAL DEPTH 12619	PERF. N/A		
L. CORNELIUS				13						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CARR RESOURCES, INC.		WELL #:		135180	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	PERF. N/A		
BLACKJACK				1						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PIRTLAW		WELL #:		1	RRCID -> 234011	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16033	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WILDCAT														CNTY: POLK	
CHOICE EXPLORATION, INC.															
MILES															
WELL #: 1 RRCID -> 279994 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9778 - 9806															
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	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

JD HARRIS															
WELL #: 1 RRCID -> 242988 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10599 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2017 - P/A 01/30/17															

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

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC															
BP AMERICA A-62															
WELL #: 1 RRCID -> 257205 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8588 - 8762															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DENBURY ONSHORE, LLC															
TURNER, B. L.															
WELL #: 15 RRCID -> 133250 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4347 - 4352															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
KEYSTONE MILLS		WELL #:		46	RRCID -> 190877		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10488 - 10494					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
BLACKSTONE A-917				WELL #:	1	RRCID -> 231726		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.				222023										
BARROW RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 172988		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARROW RANCH				WELL #:	5	RRCID -> 186608		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 20700 PERF.14272 - 14287				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC				222282										
BRAZOS BLOCK 478-L				WELL #:	4	RRCID -> 177890		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9491 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELC ENERGY, LLC				246614										
POWELL				WELL #:	1	RRCID -> 277267		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 9132 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FLAMINGO OPERATING, LLC				271635									
FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	270306	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11184	-	11393
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-

FORT APACHE ENERGY, INC.				277908									
NELSON TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	166202	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: AUSTIN					
FORT APACHE ENERGY, INC.		//CONT.//		277908										
HILLBOLDT		WELL #:		1	RRCID -> 270687		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13600 - 15262			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAKATO, GEORGE T.		WELL #:		1	RRCID -> 276145		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B. TRUETT		WELL #:		2	RRCID -> 279927		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 5100 - 5104			
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755												
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 193969		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12082 - 12088			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279507		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12518		PERF.12770 - 16190			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOP UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 281509		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 13072		PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT FORTUNE RESOURCES LLC MISS KITTY			//CONT.// 00006 001 //CONT.// 278755			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: POLK					
			WELL #: 1			RRCID -> 281579			COMPL. DATE 01/31/2015			TOTAL DEPTH 13710 PERF. N/A					
M 0	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	
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION WOOD, VALDA			292850			WELL #: 1			RRCID -> 179465			COMPL. DATE 01/16/1999			TOTAL DEPTH 14120 PERF.12690 - 12730		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
GEMARMI INC. WILSON, SUE SANFORD ET AL			298884			WELL #: 1			RRCID -> 272842			COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A		
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
GEOPETRA PARTNERS, LLC WATSON			300824			WELL #: 1			RRCID -> 281252			COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5023 - 5033		
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HENNIG PRODUCTION CO., INC. PRASIFKA, JOE TERRY			378508			WELL #: 1			RRCID -> 208837			COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 14627 PERF.14307 - 14328		
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
MECHURA, T. GAS UNIT			2			WELL #: 2			RRCID -> 209511			COMPL. DATE 05/11/2013			TOTAL DEPTH 13285 PERF.13283 - 13395		
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TRINITY			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10380	-	10405	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 166932	COMPL. DATE 11/15/1997	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9632	-	9677	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 236		RRCID -> 180010	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10812	-	10848	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

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

KGFCU (1B)		WELL #: 5404 D		RRCID -> 189751	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2862	-	2866	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 232672		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 8482 - 8488				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:		134	RRCID -> 242383		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10785		PERF. 8776 - 8792		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DONNER PROPERTIES A-180				WELL #:		1	RRCID -> 263752		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 14488		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MALLARD				WELL #:		1	RRCID -> 279215		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 15169		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BAER RANCH				WELL #:		1	RRCID -> 279468		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 13811		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HARDER-DISHMAN				WELL #:		2ST	RRCID -> 280751		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 13113		PERF.12822 - 12844		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON			
JHP OPERATING, LLC				432463						
HENRY FEE		WELL #:		1	RRCID -> 221654	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14556	-	15897
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JOY RESOURCES, INC.				447952						
TAYLOR JOSEY		WELL #:		1	RRCID -> 245853	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11233	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KD ENERGY, LLC				452996						
MATL		WELL #:		1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
GRACE BLESSING		WELL #:		1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12570	-	12576
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LINN OPERATING, INC.				501545						
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830	-	11932
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		105	RRCID -> 280813	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 2960	-	3952
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY									
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
SOUTH MAYS UNIT 6		WELL #:		23		RRCID -> 166845		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14900		PERF.12610 - 12620							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HINTZ ESTATE -A-		WELL #:		2		RRCID -> 211974		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 1690 - 1695							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		WELL #:		559624		RRCID -> 196402		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 15490		PERF. N/A							
VASTAR FEE																			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MILESTONE OPERATING, INC.		WELL #:		567103		RRCID -> 205166		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8908		PERF. 8846 - 8847							
QUAIL UNIT																			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		4		RRCID -> 210127		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 9124		PERF. 8025 - 8027							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R		RRCID -> 227310		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT														
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC														
RUTLEDGE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 267819 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING														
BRIARCOVE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 208180 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
POCO LLC														
HBR RUBEL														
WELL #: 1 RRCID -> 278886 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 2706 PERF. N/A														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC														
STAFFORD, JOE W. ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 132477 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9120 - 9126														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PRIME OPERATING COMPANY														
INMAN, T. E. ET AL														
WELL #: 1A RRCID -> 182932 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11599 PERF.11390 - 11404														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
VASTAR-TEMPLE INLAND														
WELL #: 1 RRCID -> 179986 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620														
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT			PROLINE ENERGY RESOURCES INC			VASTAR-TEMPLE INLAND			//CONT.// 00006 001 //CONT.// 681327			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON						
						WELL #: 1			RRCID -> 180815			COMPL. DATE 08/14/2000			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10970 - 11055						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	EOM BALANCE
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
VASTAR BONNER						WELL #: 1			RRCID -> 183973			COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 19458			PERF.14396 - 14473						
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
RAZOR EXPLORATION, LLC			S.T. 215-L S/2 NE/4			695702			WELL #: 3			RRCID -> 272437			COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 7509			PERF. N/A			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
REDBIRD ENERGY SERVICES			BAHR INTEREST ET AL UNIT			696672			WELL #: 8			RRCID -> 165882			COMPL. DATE 06/29/1996			TOTAL DEPTH 12015			PERF. N/A			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
RUST OIL CORP.			MUNSON, H.C.			737890			WELL #: 4			RRCID -> 251465			COMPL. DATE 04/06/2004			TOTAL DEPTH 11848			PERF. N/A			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
SAMSON EXPLORATION, LLC			RED FISH GU			744835			WELL #: 1			RRCID -> 271450			COMPL. DATE 10/08/2013			TOTAL DEPTH 13182			PERF. N/A			
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED			08/04/2016			- PLUGGED			08/04/16												

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152						
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		16ST	RRCID -> 175879	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 10830	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 203686	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SEM OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		1	RRCID -> 281489	COMPL. DATE 11/25/2015	TOTAL DEPTH 12338	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.		WELL #:		1	RRCID -> 254817	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 16268	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SMALL, R.P. CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 266501	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 11314	PERF. 11525 - 12044		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID -> 209805	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13508	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON			
SUNDOWN ENERGY LP				829482						
OTTO, R.		WELL #:		1	RRCID -> 245472	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 10508	PERF. 3719	-	7991
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554						
HOLY COMFORTER UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UOSI OPERATING, INC.				875336						
LAZY M RANCH, LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 210891	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 13365	PERF.12717	-	13365
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID -> 255248	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12345	PERF.11294	-	12200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 207994	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598	-	10709
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BP "B"		WELL #:		1	RRCID -> 210886	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 11030	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT			//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA								
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099													
HICKORY CREEK			WELL #:		1	RRCID ->	233354	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10032	-	10042			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		24				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		24				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		24				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		24				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		24				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		24				N	NO RPT					-0-	

EM			WELL #:		1	RRCID ->	233371	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	

KYSER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	

RICE UNIVERSITY A 460			WELL #:		2	RRCID ->	242845	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999

WILDCAT VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. RAY, BOBBY														CNTY: TYLER	
WELL #: 1 RRCID -> 203858 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 15321 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
BLACK STONE MINERALS CO															
WELL #: 1 RRCID -> 216266 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF. 15485 - 15725															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC BLACK STONE A-535															
WELL #: 1 RRCID -> 266927 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13183 PERF. N/A															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION PDO HORIZON															
WELL #: 1 RRCID -> 216953 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 824 - 905															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
PDO EDGAR-CORMIER															
WELL #: 1 RRCID -> 216954 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2002 PERF. 812 - 844															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
PDO NATHAN WILLIAMS															
WELL #: 1 RRCID -> 216955 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

WILDCAT WHEELER OPERATING CORPORATION PDO PAINTER			//CONT.// 914263 WELL #:		00006 001 1		ASSOCIATED RRCID -> 216956		EXEMPT COMPL. DATE 07/08/2005			CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1099 - 1104						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PDO MCDANIEL			WELL #:		1	RRCID -> 216957		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1710 - 1790							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC COCKBURN, H. C.			WELL #:		916954 10	RRCID -> 199423		COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH 5540 PERF. 2438 - 2488							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. SUNNY UNIT			WELL #:		924624 1	RRCID -> 254427		COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 17368 PERF.16236 - 16325							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
XT0 ENERGY INC. POWELL GROUP			WELL #:		945936 1	RRCID -> 257139		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 13166 PERF.11486 - 11503							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-						-0-
ZACHRY EXPLORATION, LLC MILLER GAS UNIT			WELL #:		950468 1	RRCID -> 200569		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JEFFERSON	
ZARVONA ENERGY LLC		950523							
BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:	1	RRCID ->	230876	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	21755 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PHILLIPS LAKE		WELL #:	1	RRCID ->	240782	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	15857 PERF.15650 - 15660
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT	-0-
ZAZA ENERGY, LLC		950545							
GIBBS BROTHERS		WELL #:	1H	RRCID ->	262753	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	12061 PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ACE (2700 MIOCENE)		00418 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK		
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908							
WALTERS		WELL #:	1	RRCID ->	280436	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	3206 PERF. 2708 - 2711
08	17143	5233	-0-	-11910	-0-	5233 2	N	-0-	-0-
09	16590	7695	-0-	-8895	-0-	7695 2	N	-0-	-0-
10	17143	5759	-0-	-11384	-0-	5759 2	N	-0-	-0-
11	7537 R	7537	-0-	-0-	-0-	7537 2	N	-0-	-0-
12	7967 #	5773	-0-	-2194	-0-	5773 2	N	-0-	-0-
01	7967 #	NO RPT	-0-	-7967	-0-		N	NO RPT	-0-
ACE (4050)		00418 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
KIRBY LUMBER CO.		WELL #:	5	RRCID ->	223945	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	4210 PERF. 4010 - 4016
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ACE, NORTH (3200)		00420 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
SANTA FE "B"		WELL #:	2	RRCID ->	255957	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 2966 - 2972
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ACE, NORTH (3300)														
FORT APACHE ENERGY, INC.														
WESLEY WEST MINERALS														
00420 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
277908														
WELL #: 1 RRCID -> 279495					COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3218 - 3221									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6262 #	3777	-0-	-2485	-0-	3777	2		N	-0-				-0-
09	3341 R	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2		N	-0-				-0-
10	5859 #	5475	-0-	-384	-0-	5475	2		N	-0-				-0-
11	5250 R	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2		N	-0-				-0-
*12	5676 R	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2		N	-0-				-0-
01	5487 #	NO RPT	-0-	-5487	-0-				N	NO RPT				-0-
ACE, NORTH (3700)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
KIRBY LUMBER														
00420 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
028734														
WELL #: 5 RRCID -> 273164					COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3606 - 3612									
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ACE, NORTH (4830)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
BLACK STONE D														
00420 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
028734														
WELL #: RRCID -> 185951					COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4802 - 4807									
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2008														
ACE, NORTH (4850)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"														
00420 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
028734														
WELL #: 1 RRCID -> 203096					COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4879 - 4882									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ADAMS RANCH (HACK. 1ST)														
LOW-END OIL LLC														
ARCO FEE 99 UNIT														
00650 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER														
510360														
WELL #: 1 RRCID -> 254226					COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 6476 - 6482									
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				72
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				72
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				72
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				72
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				72
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				72

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)														
CHOICE EXPLORATION, INC.														
TEXLA MILL														
WELL #: 1 RRCID -> 277266 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7318 - 7424														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	18755 N	1512	-0-	-17243 B	-0-	1468	2	44	9	Y	40	182	1	55
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	10611 N	455	-0-	-10156 B	-0-	453	2	2	9	Y	2			57
10	4007 N	812	-0-	-3195 B	-0-	787	2	25	9	Y	23			80
11	0 N	516	-0-	516 B	516	495	2	21	9	Y	19			99
12	0 N	690	-0-	690 B	1206	667	2	23	9	Y	21			120
01	0 N	687	-0-	687 B	1893	659	2	28	9	Y	25			145
PINEY WOODS														
WELL #: 1 RRCID -> 279193 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284														
08	27079	7729	-0-	-19350 B	-47655	7672	2	57	9	Y	52			124
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-47655											
09	15403	6423	-0-	-8980 B	-56635	6378	2	45	9	Y	41			165
10	5817	4802	-0-	-1015 B	-57650	4770	2	32	9	Y	29			194
11	0 N	986	-0-	986 B	-56664	986	2			Y	-0-			194
12	0 N	827	-0-	827 B	-55837	827	2			Y	-0-			194
01	0 N	742	-0-	742 B	-55095	630	2	112	9	Y	102			296
PINEY WOODS														
WELL #: 2 RRCID -> 279194 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			185
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			185
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			185
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			185
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			185
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			185
ADAMS RANCH (YEGUA EY)														
UPSTREAM EXPLORATION LLC														
DAVIS, KEITH														
WELL #: 1 RRCID -> 268049 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 11387 PERF. 11258 - 11406														
08	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4743	3	261	9	N	237	183	1	324
09	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-			324
10	4092 X	632	-0-	-3460	-0-	632	3			N	-0-			324
11	3960 X	660	-0-	-3300	-0-	660	2			N	-0-			324
12	4092 X	607	-0-	-3485	-0-	607	2			N	-0-			324
*01	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	8084	2	84	9	N	76	190	1	210
MVP 'A-83' GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 275836 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 10886 - 10905														
08	321811 X	255023	-0-	-66788	-0-	250454	3	4569	9	N	4154	4379	1	174
09	324300 X	191216	-0-	-133084	-0-	187677	3	3539	9	N	3217	3057	1	334
10	309690 X	16851	-0-	-292839	-0-	16530	3	321	9	N	292			626
11	285840 X	4561	-0-	-281279	-0-	4417	2	144	9	N	131	189	1	568
12	291896 X	17439	-0-	-274457	-0-	16815	2	624	9	N	567	553	1	582
01	255037 X	16623	-0-	-238414	-0-	16056	2	567	9	N	515	756	1	341
MVP 'A-152' GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 276546 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 11996 - 12010														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-

ADAMS RANCH (YEGUA EY) UPSTREAM EXPLORATION LLC MVP 'A-183'														CNTY: ORANGE			
//CONT.// 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 878952																	
WELL #: 2ST RRCID -> 276567 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.13150 - 13168																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	23064 X	2	-0-	-23062	-0-	2	3			N	-0-					211	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	1			23	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
MVP 'A-183' WELL #: 1 RRCID -> 278536 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024																	
08	22041 X	21166	-0-	-875	-0-	20438	3	728	9	N	662	1101	1			331	
09	21371 X	21371	-0-	-0-	-0-	20317	3	1054	9	N	958	1080	1			209	
10	22351 X	21156	-0-	-1195	-0-	19925	3	1231	9	N	1119	926	1			402	
11	21630 X	16846	-0-	-4784	-0-	15857	2	989	9	N	899	556	1			745	
12	22351 X	17373	-0-	-4978	-0-	16371	2	1002	9	N	911	1293	1			363	
01	22072 X	16647	-0-	-5425	-0-	15628	2	1019	9	N	926	382	1			907	
MVP 'A-98' WELL #: 1 RRCID -> 279177 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.12263 - 12314																	
08	27807 X	21984	-0-	-5823	-0-	21224	3	760	9	N	691	741	1			261	
09	24090 X	23408	-0-	-682	-0-	22680	3	728	9	N	662	549	1			374	
10	24211 X	21249	-0-	-2962	-0-	20524	3	725	9	N	659	731	1			302	
11	24185 X	24185	-0-	-0-	-0-	23489	2	696	9	N	633	372	1			563	
12	24527 X	24527	-0-	-0-	-0-	23784	2	743	9	N	675	945	1			293	
01	24180 X	21871	-0-	-2309	-0-	21177	2	694	9	N	631	375	1			549	
ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) UPSTREAM EXPLORATION LLC MVP 'A-152' GAS UNIT														CNTY: JASPER			
00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
878952																	
WELL #: 2 RRCID -> 262247 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12300 - 12316																	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 264431 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 11296 PERF.12140 - 12246																	
08	75702 X	57983	-0-	-17719	-0-	56714	3	1269	9	N	1154	1112	1			406	
09	59790 X	42251	-0-	-17539	-0-	40979	3	1272	9	N	1156	1131	1			431	
10	63139 X	63139	-0-	-0-	-0-	61846	3	1293	9	N	1175	1102	1			504	
11	61979 X	61979	-0-	-0-	-0-	60762	2	1217	9	N	1106	952	1			658	
12	61783 X	56065	-0-	-5718	-0-	54849	2	1216	9	N	1105	1521	1			242	
01	61783 X	54774	-0-	-7009	-0-	53539	2	1235	9	N	1123	1146	1			219	
MVP A-82 WELL #: 1 RRCID -> 267645 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 11466 PERF.11122 - 11219																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)				//CONT.//		00650 975		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER			
UPSTREAM EXPLORATION LLC				//CONT.//		878952													
MVP A-376				WELL #:		1		RRCID -> 270958		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 11661		PERF.11235 - 11294					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 276593		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11379		PERF.12355 - 12434					
08	57970 X	49120	-0-	-8850	-0-	48025	3	1095	9	N	995	1130	1		462				
09	53756 X	53756	-0-	-0-	-0-	52632	3	1124	9	N	1022	939	1		545				
10	53918 X	53918	-0-	-0-	-0-	52752	3	1166	9	N	1060	1106	1		499				
11	51540 X	48459	-0-	-3081	-0-	47438	2	1021	9	N	928	688	1		739				
12	53258 X	41692	-0-	-11566	-0-	40788	2	904	9	N	822	954	1		607				
01	53258 X	49975	-0-	-3283	-0-	48852	2	1123	9	N	1021	1320	1		308				
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 276741		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 11435		PERF.11286 - 11366					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 279152		COMPL. DATE 02/09/2014		TOTAL DEPTH 11134		PERF.12185 - 14529					
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314						N	-0-			-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4314						N	-0-			-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	4314						N	-0-			-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4314						N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4314						N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4314						N	NO RPT			-0-				
AGGIELAND (WOODBINE)				00798 850		ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZOS					
RAMTEX ENERGY LLC				690225															
MURPHY UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 215598		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9668 - 9690			
08	744 #	730	-0-	-14	-0-	85	1	622	2	N	21	176	1		34				
						23	9												
09	720 #	694	-0-	-26	-0-	80	1	588	2	N	24				58				
						26	9												
10	744 #	703	-0-	-41	-0-	81	1	591	2	N	28				86				
						31	9												
11	720 #	676	-0-	-44	-0-	18	1	630	2	N	25				111				
						28	9												
12	744 #	656	-0-	-88	-0-	18	1	610	2	N	25				136				
						28	9												
01	744 #	460	-0-	-284	-0-	12	1	425	2	N	21				157				
						23	9												

ALCO-MAG (YEGUA -G- 8400)														
B & G ENERGY CORPORATION														
DOOLEY														
WELL #: 8 C RRCID -> 004873 COMPL. DATE 09/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8410 - 8426														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2016 - P/A 12/19/16														
ASTER (JACKSON)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
ROBINSON														
WELL #: 1 RRCID -> 218335 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1860 - 1864														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SMU														
WELL #: 1 RRCID -> 200566 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF. 11897 - 11924														
08	3782 #	3715	-0-	-67	-0-	3552	2	163	9	N	148	186	1	131
09	13019 R	13019	-0-	-0-	-0-	12318	2	701	9	N	637	695	1	73
10	35092	38317	-0-	3225	-0-	36330	2	1987	9	N	1806	1760	1	119
11	33960	35271	-0-	1311	-0-	4536	2	1747	9	N	1588	1588	1	119
*12	35092	38194	-0-	3102	-0-	7638	2	1846	9	N	1678	1602	1	195
*01	35092	36364	-0-	1272	-0-	8910	2	1750	9	N	1591	1580	1	206
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.														
TOVREA, ALLEN T. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 134410 COMPL. DATE 08/27/1989 TOTAL DEPTH 13422 PERF. 11981 - 11997														
08	620 #	572	-0-	-48	-0-	517	2	55	9	N	50			182
09	600 #	587	-0-	-13	-0-	530	2	57	9	N	52	182	1	52
10	620 #	347	-0-	-273	-0-	347	2			N	-0-			52
11	635 R	635	-0-	-0-	-0-	516	2	119	9	N	108			160
12	620 #	434	-0-	-186	-0-	381	2	53	9	N	48	176	1	32
01	620 #	272	-0-	-348	-0-	237	2	35	9	N	32			64
ALLEN DOME														
MUELLER EXPLORATION, INC.														
WARD														
WELL #: 1 RRCID -> 281669 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2594 - 2596														
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	7460	-0-	-0-	-7460	-0-						N	-0-		-0-
05	11563	-0-	-0-	-11563	-0-						N	-0-		-0-
06	11190	-0-	-0-	-11190	-0-						N	-0-		-0-
07	11563	-0-	-0-	-11563	-0-						N	-0-		-0-
08	11563	-0-	-0-	-11563	-0-						N	-0-		-0-
09	11190	-0-	-0-	-11190	-0-						N	-0-		-0-
10	11563	-0-	-0-	-11563	-0-						N	-0-		-0-
11	11190	-0-	-0-	-11190	-0-						N	-0-		-0-
12	11563	-0-	-0-	-11563	-0-						N	-0-		-0-
01	11563	NO RPT	-0-	-11563	-0-						N	NO RPT		-0-

ALLEN DOME (10,800)				01657 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA										
MAGNUM PRODUCING, LP				521516																
SPOHN FOUNDATION				WELL #:		1		RRCID -> 280236		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 11602		PERF.10707 - 10746						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

ALLEYTON (YEGUA)					01731 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
C & E OPERATING, INC.					120079								
RINNE					WELL #:	RRCID -> 281407	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9333 - 11200		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RINNE				WELL #:	1	RRCID -> 281494	COMPL. DATE 09/28/2015	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4813 - 4817		
*02	7424	X	6905	-0-	-519	-0-	6905	2	N	-0-	-0-
*03	7936	X	6058	-0-	-1878	-0-	6058	2	N	-0-	-0-
*04	7680	X	5853	-0-	-1827	-0-	5853	2	N	-0-	-0-
*05	7936	X	5950	-0-	-1986	-0-	5950	2	N	-0-	-0-
*06	7680	X	5420	-0-	-2260	-0-	5420	2	N	-0-	-0-
*07	7936	X	6211	-0-	-1725	-0-	6211	2	N	-0-	-0-
*08	7936	X	6821	-0-	-1115	-0-	6821	2	N	-0-	-0-
*09	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2	N	-0-	-0-
*10	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2	N	-0-	-0-
*11	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2	N	-0-	-0-
*12	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2	N	-0-	-0-
*01	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2	N	-0-	-0-

ALLIGATOR BAYOU (TEX WARRENI)										01741 035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
LAYTON ENERGY INC.										491399											
CASEY HEIRS										WELL #:		1		RRCID -> 172851		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 11201		PERF. 8428 - 8438	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-								
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-								
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-								
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-								
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-								
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-								

ALLIGATOR BAYOU (6780)										01741 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC										293371											
POINT BARROW SWD										WELL #:		1		RRCID -> 171801		COMPL. DATE 12/13/1998		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5498 - 5825	
08	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
09	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
10	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
11	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
12	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
01	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150)				01775 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC				374997									
STATE TRACT 21				WELL #:	1	RRCID -> 272065	COMPL. DATE 04/13/2013	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 4498 - 4502			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	682	-0-	-744	-0-	598 2	84 9	N		76	168 1		157
09	1170 N	711	-0-	-459	-0-	527 2	184 9	N		167	166 1		158
10	961 N	308	-0-	-653	-0-	242 2	66 9	N		60			218
11	660 N	506	-0-	-154	-0-	414 2	92 9	N		84			302
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	908 2	167 9	N		152	178 1		276
*01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	721 2	51 9	N		46	165 1		157

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

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				
08	22902	22902	-0-	-0-	-0-	1790 1	19868 2	N		1131	1060 1		271
						1244 9							
09	21410	21410	-0-	-0-	-0-	1371 1	18906 2	N		1030	1211 1		90
						1133 9							
10	23914	23914	-0-	-0-	-0-	2374 1	20296 2	N		1131	1052 1		169
						1244 9							
11	23162	23162	-0-	-0-	-0-	638 1	21187 2	N		1215	1264 1		120
						1337 9							
12	25395	25395	-0-	-0-	-0-	3083 1	21004 2	N		1189	879 1		430
						1308 9							
*01	28384	28384	-0-	-0-	-0-	23270 1	3319 2	N		1632	1591 1		471
						1795 9							

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

ALTA LOMA, EAST (S- SAND)				01979 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GALVESTON			
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664									
SUNNY ERNST G.U. 1				WELL #:	2	RRCID -> 262895	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 14908	PERF.13783 - 13816				
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	268 1	2981 2	N		77	168 1		94
						85 9							
09	3000 X	2169	-0-	-831	-0-	142 1	1952 2	N		68			162
						75 9							
10	3100 X	1546	-0-	-1554	-0-	153 1	1308 2	N		77			239
						85 9							
11	3000 X	1239	-0-	-1761	-0-	35 1	1165 2	N		35	174 1		100
						39 9							
12	3100 X	1118	-0-	-1982	-0-	142 1	967 2	N		8			108
						9 9							
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N		-0-			108

ALTA LOMA, EAST (S- SAND)		//CONT.//		01979 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON	
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664						
SUNNY ERNST GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 269298		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2820 - 2914	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HUNT CLUB GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 269845		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 16005 PERF.15092 - 15110	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					62
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					67
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					67
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					67
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					67
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					67
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	
08	1326 X	63	-0-	-1263	-0-	18 1	38 2	N	-0-	-0-
						7 4				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	14 1	17 2	N	-0-	-0-
						2 4				
TACQUARD		WELL #:		2	RRCID -> 201777		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13222 PERF.13048 - 13110	
08	25631 X	25631	-0-	-0-	-0-	7268 1	14759 2	N	784	200
						2742 4	862 9			
09	23728 X	23728	-0-	-0-	-0-	7174 1	13521 2	N	770	228
						2186 4	847 9			
10	23626 X	23626	-0-	-0-	-0-	8533 1	12790 2	N	701	194
						1532 4	771 9			
11	22500 X	22426	-0-	-74	-0-	8432 1	11850 2	N	739	224
						1331 4	813 9			
*12	23318 X	23318	-0-	-0-	-0-	8925 1	12501 2	N	691	185
						1132 4	760 9			
*01	24866 X	24866	-0-	-0-	-0-	10220 1	12345 2	N	879	304
						1334 4	967 9			

ALTA LOMA, S. (TACQUARD)				01983 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
BOBBIE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	272254	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	14657	PERF.	14218 - 14226				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	49743	49743	-0-	-0-	-0-	3076	1	43806	2	N	2601	2543	1				261
						2861	9										
09	48120	42445	-0-	-5675	-0-	270	1	39894	2	N	2074	1962	1				373
						2281	9										
10	49724	47904	-0-	-1820	-0-	45590	2	2314	9	N	2104	2357	1				120
11	48120	44435	-0-	-3685	-0-	42176	2	2259	9	N	2054	2048	1				126
12	49724	41180	-0-	-8544	-0-	39106	2	2074	9	N	1885	1811	1				200
01	49724	36518	-0-	-13206	-0-	900	1	33794	2	N	1658	1667	1				191
						1824	9										

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER)					01986 924	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
GASPER RICE RESOURCES, LTD.					297089					
BRUCE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 235323	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 13495	PERF.11880 - 11898
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		73
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-		73
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	N	90		163
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5		168
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		168
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	54		222

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

TAIT, M., -A-				WELL #:	5 T	RRCID -> 004916	COMPL. DATE 01/06/1947			TOTAL DEPTH 10066	PERF.10099	- 10175
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	5	1	25	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-	-0-

TAIT, M., -A-				WELL #:	6 T	RRCID -> 004917	COMPL. DATE 03/17/1996				TOTAL DEPTH 10304	PERF.10146 - 10304	
08	4464 X	4436	-0-	-28	-0-	522	1	3850	2	Y	58		127
09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	64 9 524	1	3821	2	Y	68	144 1	51
10	4464 X	4325	-0-	-139	-0-	75 9 531	1	3730	2	Y	58		109
11	4290 X	3466	-0-	-824	-0-	64 9 527	1	2881	2	Y	53		162
12	4557 X	4372	-0-	-185	-0-	58 9 457	1	3803	2	Y	102	155 1	109
01	4557 X	4398	-0-	-159	-0-	112 9 471	1	3859	2	Y	62	140 1	31
						68 9							

ALTAIR (WILCOX 10,200) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. CLINTON, L. B.														
		02045 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		247836												
		WELL #: 1		RRCID -> 004918		COMPL. DATE 01/28/1960		TOTAL DEPTH 10216 PERF.10176 - 10190						
M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1488 #	1275	-0-	-213	-0-	1247 2	28 9	N	25				135	
09	1615 R	1615	-0-	-0-	-0-	1576 2	39 9	N	35				170	
10	1953 #	1875	-0-	-78	-0-	1834 2	41 9	N	37				207	
11	1890 #	1159	-0-	-731	-0-	1129 2	30 9	N	27				234	
12	1953 #	1652	-0-	-301	-0-	1617 2	35 9	N	32	182 1			84	
01	1860 #	1638	-0-	-222	-0-	1604 2	34 9	N	31				115	
ALTAIR (WILCOX 10,200, N.) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. TAIT, R.A. ET AL														
		02045 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		247836												
		WELL #: 1		RRCID -> 148529		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 11475 PERF.10217 - 10223						
08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-				27	
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-				27	
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-				27	
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-				27	
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-				27	
*01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-				27	
ALTAIR (YEGUA) PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC TAIT, MATILDA "A"														
		02045 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		676073												
		WELL #: 2		RRCID -> 120707		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
PRYOR, MYRA ESTATE A														
		WELL #: 5		RRCID -> 233772		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5236 - 5240						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23	
ALTAIR (YEGUA 5150) PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC TAIT, MATHILDA "A"														
		02045 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		676073												
		WELL #: 3		RRCID -> 122099		COMPL. DATE 08/17/1986		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TAIT, M.														
		WELL #: 7A		RRCID -> 232434		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18	

ALTAIR, S. (FRIO 3270)															
BOUNDARY VENTURES, INC.															
OWENS															
02054 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO															
083714															
WELL #: 1 RRCID -> 213401 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3300 - 4200															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALVIN, NORTH (8400)															
PETRON ENERGY, INC.															
TRISCH															
02110 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
660821															
WELL #: 1 RRCID -> 201497 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8354 - 8380															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			236
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			236
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			236
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			236
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			236
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			236
ALVIN, NORTH (8450)															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
DRISDLE GAS UNIT															
02110 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
916954															
WELL #: 1 RRCID -> 122512 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 2164 - 2778															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALVIN, SOUTH (#35)															
HOCKLEY ENERGY, INC.															
LOCKHART BANK UNIT 1															
02115 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
390666															
WELL #: 4 RRCID -> 205354 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9516 - 9523															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALVIN, SOUTH (#38)															
HOCKLEY ENERGY, INC.															
LOCKHART BANK UNIT 1															
02115 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
390666															
WELL #: 5 RRCID -> 193445 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9812 - 9818															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ALVIN, SOUTH (#38-A) HOCKLEY ENERGY, INC. LOCKHART BANK UNIT NO 1															02115 212 390666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
															WELL #: 3		RRCID -> 123635		COMPL. DATE 02/13/1987		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9618 - 9622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-				
ALVIN, SOUTH (#41) HOCKLEY ENERGY, INC. LOCKHART BANK UNIT NO. 1															02115 572 390666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
															WELL #: 5		RRCID -> 169093		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10042 - 10060		
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
ALVIN, SOUTH (#46) HOCKLEY ENERGY, INC. LOCKHART BANK UNIT 2															02115 832 390666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
															WELL #: 3		RRCID -> 090401		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 4384 - 4394		
08	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
ALVIN, SOUTH (#51) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. MOORE, BOBBIE B. ET AL															02115 936 749152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
															WELL #: 1		RRCID -> 201095		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11368 - 11376		
08	0 X	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-				
09	0 X	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-				
10	0 X	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-				
11	0 X	-0-		-0-		-0-		-0-							N	1					1				
12	0 X	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-					1				
01	0 X	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-					1				
ALWAN (COOK MOUNTAIN) TMR EXPLORATION, INC. WEINHEIMER															02158 150 834097		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
															WELL #: 1		RRCID -> 259092		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 14306		PERF. 8141 - 8228		
08	3751 #	2993	-0-		-758	-0-		-0-		2974	2	19	9	N	17	80									
09	2760 #	2684	-0-		-76	-0-		-0-		2667	2	17	9	N	15	95									
10	3317 #	2761	-0-		-556	-0-		-0-		2746	2	15	9	N	14	109									
11	3210 #	2622	-0-		-588	-0-		-0-		2608	2	14	9	N	13	122									
*12	3317 #	2398	-0-		-919	-0-		-0-		2379	2	19	9	N	17	139									
*01	3927 R	3927	-0-		-0-	-0-		-0-		3907	2	20	9	N	18	157									

ALWAN (FRIO 4000) DACUS RESOURCES, INC. LABAY UNIT				02158 168 196959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
WELL #:				1-U		RRCID -> 148196		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4000 - 4010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ALWAN (FRIO 4315) DACUS RESOURCES, INC. LABAY UNIT				02158 182 196959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
WELL #:				1-L		RRCID -> 148195		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4320 - 4338			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT			-0-	
SWANSON				WELL #:		1		RRCID -> 215085		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4316 - 4324	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ALWAN (FRIO 4360) GREEN EXPLORATION COMPANY HUTCHINS-KELLEY				02158 185 330179		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
WELL #:				2		RRCID -> 246914		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4427 - 4431			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70	
ALWAN (FRIO 4860) RICOCHET ENERGY, INC. JOHNSON HEIRS				02158 250 710549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
WELL #:				2		RRCID -> 271101		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 4036 - 4040			
08	6355 #	5760	-0-	-595	-0-	40	1	5720	2	N	-0-			-0-	
09	6150 #	5814	-0-	-336	-0-	40	1	5774	2	N	-0-			-0-	
10	6355 #	5375	-0-	-980	-0-	37	1	5338	2	N	-0-			-0-	
11	5880 #	5385	-0-	-495	-0-	40	1	5345	2	N	-0-			-0-	
12	6014 #	5394	-0-	-620	-0-	49	1	5345	2	N	-0-			-0-	
01	6014 #	4854	-0-	-1160	-0-	39	1	4815	2	N	-0-			-0-	
ALWAN (YEGUA 8050) CHALK CREEK INVESTMENTS, LLC MERTA, PETER JR. UNIT				02158 805 146832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
WELL #:				1		RRCID -> 146070		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 8046 - 8164			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642					N	-0-					60
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-34642					N	NO RPT					60
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-34642					N	NO RPT					60

ANGLETON, S. (FRI0 13 FB-C)				02286 211	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554					
WILLIAMSON				WELL #:	5	RRCID -> 158703	COMPL. DATE 04/03/1996	TOTAL DEPTH 11591	PERF.10787 - 10826
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10

AMELIA (MARGINULINA STRINGER)			02315 768	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
KEITH & DOWLEN			WELL #:	29	RRCID -> 182072	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH	7823 PERF. 6690 - 6692
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2017 - P/A 02/09/17								

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. DOROTIK, JEROME				02391 250 263701	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
				WELL #:	RRCID ->	137752	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	7565	-	7784
08	5270 #	5104	-0-	-166	-0-	481	1	4587	2	N		33		114
						36	9							
09	5346 R	5346	-0-	-0-	-0-	489	1	4831	2	N		24		138
						26	9							
10	5506 R	5506	-0-	-0-	-0-	520	1	4957	2	N		26		164
						29	9							
11	5263 R	5263	-0-	-0-	-0-	508	1	4738	2	N		15		179
						17	9							
12	5518 #	5163	-0-	-355	-0-	531	1	4626	2	N		5		184
						6	9							
01	5518 #	4898	-0-	-620	-0-	542	1	4345	2	N		10		194
						11	9							

OIL AND GAS DIVISION

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. FUCIK, DAVID													02392 250 263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
													WELL #:	1	RRCID ->	132847	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7846 - 7906	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM BALANCE				
08		1754 R	1754	-0-	-0-	-0-	-0-			110 1	1644 2	N	-0-					69				
09		2715 R	2715	-0-	-0-	-0-	-0-			176 1	2539 2	N	-0-					69				
10		2532 R	2532	-0-	-0-	-0-	-0-			156 1	2370 2	N	5					74				
										6 9												
11		2194 R	2194	-0-	-0-	-0-	-0-			113 1	2081 2	N	-0-					74				
12		2821 #	1772	-0-	-1049	-0-	-0-			100 1	1672 2	N	-0-					74				
01		2821 #	2166	-0-	-655	-0-	-0-			127 1	2039 2	N	-0-					74				
AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. SCHUMAKER, GENE L.													02394 200 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
													WELL #:	1	RRCID ->	130538	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7627 - 7745	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	179	1			34				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34				
LICHNOVSKY													WELL #:	1	RRCID ->	199708	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7642 - 7776	
08		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	-0-			193 1	2882 2	Y	3					140				
										3 9												
09		2700 X	2674	-0-	-26	-0-	-0-			173 1	2495 2	Y	5					145				
										6 9												
10		2728 X	2520	-0-	-208	-0-	-0-			156 1	2364 2	Y	-0-					145				
11		2970 X	2702	-0-	-268	-0-	-0-			139 1	2559 2	Y	4					149				
										4 9												
12		3069 X	2471	-0-	-598	-0-	-0-			139 1	2323 2	Y	8					157				
										9 9												
01		3069 X	2561	-0-	-508	-0-	-0-			150 1	2408 2	Y	3					160				
										3 9												
ANAHUAC MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WILCOX G.C.ET AL													02468 001 549836		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
													WELL #:	6	RRCID ->	057120	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 2551 - 2740	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1													847710 549836		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
													WELL #:	1	RRCID ->	035317	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 6653 - 6805	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

ANAHUAC														CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY															
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT #1 //CONT.// 847710															
WELL #: 3 RRCID -> 035319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982															
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	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 049420 COMPL. DATE 12/14/1970 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

MIDDLETON, A.D. WELL #: 19 RRCID -> 058131 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6993 - 6996															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

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

LORD, C. A. WELL #: 3 RRCID -> 059510 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6922 - 6938															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

WHITE, R.M. WELL #: 11 RRCID -> 071949 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 3705 - 3735															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

JOHNSON, C. G. A/C 1 WELL #: 53 RRCID -> 075851 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7242 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710												
TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID -> 084500		COMPL. DATE 01/07/1940		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6967 - 6976					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIPON, H. A.		A/C #1		WELL #:	4	RRCID -> 121806		COMPL. DATE 06/10/1986		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 6895 - 7015				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGELS, M. H.				WELL #:	7	RRCID -> 122702		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 6770 - 6794				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGELS, M. H.				WELL #:	2	RRCID -> 122704		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6698 - 6714				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

ANAHUAC MAIN		FRIO GAS UNIT I		WELL #:	Z 32	RRCID -> 149398		COMPL. DATE 11/25/1995		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 6763 - 6770				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

ANAHUAC TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I														CNTY: CHAMBERS			
//CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 847710																	
WELL #: M 86 RRCID -> 150260 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6684																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1														WELL #: 38 RRCID -> 150475 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6682 - 6698			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1														WELL #: M107 RRCID -> 150786 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6726 - 6742			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C #1														WELL #: M 24 RRCID -> 151057 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6734 - 6748			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1														WELL #: M 31 RRCID -> 151072 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6706 - 6726			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

ZAPPE, MARIE														WELL #: 1 RRCID -> 151429 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6717 - 6740			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1														WELL #: M 93 RRCID -> 152179 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6862 - 6916			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
BROUSSARD HEBERT		WELL #:		41	RRCID -> 152470	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 6790	- 6808	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		46	RRCID -> 152549	COMPL. DATE 04/09/1996	TOTAL DEPTH 7354	PERF. 6915	- 6928	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARSHALL, H. E.		WELL #:		9	RRCID -> 152760	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6734	- 6752	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		3	RRCID -> 152857	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 7140	PERF. 6686	- 6796	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 39	RRCID -> 153261	COMPL. DATE 06/27/1995	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6838	- 6857	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		109	RRCID -> 155181	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6778	- 6794	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		96	RRCID -> 156908	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6596	- 6605	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ANAHUAC														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1														
WELL #: M106														
RRCID -> 156916														
COMPL. DATE 08/07/1997														
TOTAL DEPTH 7236														
PERF. 6760 - 6772														
CNTY: CHAMBERS														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ZAPPE, MARIE														
WELL #: 36														
RRCID -> 157695														
COMPL. DATE 07/08/1998														
TOTAL DEPTH 7200														
PERF. 6740 - 6850														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1														
WELL #: B 33														
RRCID -> 158829														
COMPL. DATE 04/25/1996														
TOTAL DEPTH 8074														
PERF. 6908 - 6920														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1														
WELL #: M100														
RRCID -> 161831														
COMPL. DATE 02/28/1997														
TOTAL DEPTH 8965														
PERF. 6892 - 6922														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1														
WELL #: M114														
RRCID -> 161881														
COMPL. DATE 01/19/1998														
TOTAL DEPTH 8070														
PERF. 6681 - 6697														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1														
WELL #: M 3A														
RRCID -> 162280														
COMPL. DATE 02/01/1997														
TOTAL DEPTH 7085														
PERF. 6916 - 6984														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT			-0-
BROUSSARD, J.E. A/C #2														
WELL #: 19 D														
RRCID -> 164721														
COMPL. DATE 08/11/1997														
TOTAL DEPTH 8350														
PERF. 6780 - 7056														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC														CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY															
MIDDLETON, A. D. A/C 1 //CONT.// 847710															
WELL #: 110 RRCID -> 165953 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6717 - 6731															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CLARK, G. J. J. WELL #: 8 RRCID -> 166488 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6882 - 6900															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BROUSSARD, J. E. A/C #1 WELL #: 1 RRCID -> 166522 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6853 - 6867															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ENGELS, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 166746 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6752 - 6766															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 15 RRCID -> 166780 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6826 - 7044															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 3 RRCID -> 166834 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6700 - 6712															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 26 RRCID -> 167574 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6840 - 6860															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710												
ZAPPE, MARIE		WELL #:		3		RRCID -> 168014		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH		7085 PERF. 6838 - 6848				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25		RRCID -> 170293		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH		8164 PERF. 6754 - 6770				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9		RRCID -> 170789		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH		7146 PERF. 6762 - 6776				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37		RRCID -> 170790		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH		7120 PERF. 6756 - 6776				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31		RRCID -> 171963		COMPL. DATE 01/27/1999		TOTAL DEPTH		7135 PERF. 6900 - 6908				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22		RRCID -> 172226		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH		7085 PERF. 6853 - 6859				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC (DISCORBIS 6000)			02468 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
ENGLES, MAX H.			WELL #: 1	RRCID -> 185167	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6006 - 6034	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC (DISCORBIS 6200)			02468 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
ZAPPE, MARIE			WELL #: 29	RRCID -> 115737	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 7361	PERF. 6192 - 6196	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #: 42	RRCID -> 170495	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6232 - 6238	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC (FB A-2, FRI0 12)			02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #: 48	RRCID -> 133668	COMPL. DATE 08/16/1989	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7916 - 7923	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MIDDLETON, A.D. A/C # 1			WELL #: 99	RRCID -> 135727	COMPL. DATE 05/08/1990	TOTAL DEPTH 8173	PERF. 7982 - 8000	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRI0 12)				//CONT.//	02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//	847710														
MIDDLETON, A. D. A/C 1				WELL #:	98	RRCID -> 205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL	DEPTH	8739	PERF.	7852 -	7860					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ANAHUAC (FB A-2, FRI0 13)					02468 180	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710														
BROUSSARD - HEBERT A/C 1				WELL #:	44	RRCID -> 211578	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL	DEPTH	8075	PERF.	8018 -	8028					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ANAHUAC (FB A-4, FRI0 11)					02468 260	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710														
BROUSSARD-HEBERT A/C 1				WELL #:	1	RRCID -> 145428	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL	DEPTH	8255	PERF.	7472 -	7478					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRI0 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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	13	RRCID -> 170152	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL	DEPTH	7103	PERF.	6332 -	6440					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)			//CONT.//	02468 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//	847710						
BROUSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #:	18	RRCID -> 170497	COMPL. DATE 09/03/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6890 - 6896	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILCOX, G. C.			WELL #:	2	RRCID -> 173738	COMPL. DATE 03/29/1999	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6524 - 6534	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1			WELL #:	10	RRCID -> 184034	COMPL. DATE 03/27/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6220 - 6300	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ANAHUAC (MIOCENE 1-B)				02468 670	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
WHITE, R. M.			WELL #:	29	RRCID -> 191838	COMPL. DATE 05/13/1996	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 1658 - 1662	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ANAHUAC (MIOCENE 6-C)				02468 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
WHITE, R. M.			WELL #:	27	RRCID -> 191840	COMPL. DATE 10/12/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 1658 - 1660	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ANAHUAC (MIOCENE 10)				02468 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
BROUSSARD-HERBERT A/C 1			WELL #:	16	RRCID -> 133666	COMPL. DATE 01/08/1990	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 3031 - 3037	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANAHUAC (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								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
ANAHUAC (MIOCENE 14)				02468 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710																
BROUSSARD-HEBERT A/C 1				WELL #: 35		RRCID -> 171331		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 3582 - 3593								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
ANAHUAC (MIOCENE 15)				02468 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710																
GRIPON, H. A. A/C 1				WELL #: 38		RRCID -> 154145		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 3662 - 3665								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ANAHUAC (MIOCENE 16)				02468 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710																
ZAPPE, MARIE				WELL #: 36		RRCID -> 200677		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 4022 - 4038								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

ANAHUAC (MIOCENE 16 L., NORTH)			02468 807	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
ZAPPE, MARIE			WELL #: 4	RRCID -> 130752	COMPL. DATE 04/07/1989	TOTAL DEPTH 7088	PERF. 4035 - 4062	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC (MIOCENE 18-B)			02468 842	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
ZAPPE, MARIE			WELL #: 29	RRCID -> 244980	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 7361	PERF. 4578 - 4584	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC (MIOCENE 18-C)			02468 843	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
BROUSSARD, J. E. A/C 2			WELL #: 23	RRCID -> 171362	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 5355	PERF. 4898 - 4904	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC (MIOCENE 2900)			02468 880	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
BROUSSARD, J. E. A/C-2			WELL #: 19 F	RRCID -> 093885	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 2927 - 2933	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ANAHUAC (1400)			02468 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
WHITE, R.M.			WELL #: 28	RRCID -> 109497	COMPL. DATE 02/09/1984	TOTAL DEPTH 10118	PERF. 1418 - 1422	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ANAHUAC, SE. (F-17)			02473 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005					
GARTH -A- UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 172355	COMPL. DATE 10/31/1999	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9939 - 10004	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)			02473 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584					
BROWN, ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 177924	COMPL. DATE 04/19/2000	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9828 - 9833	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ANAHUAC, W. (MARGINULINA)			02475 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
GRIPON, H. A. A/C 1			WELL #: 32	RRCID -> 170591	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH 7257	PERF. 6688 - 6700	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TYRRELL, W. C. TR.			WELL #: 44	RRCID -> 176741	COMPL. DATE 01/17/2000	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6690 - 6712	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")			02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710															
MIDDLETON, A. D. A/C # 1			WELL #: 23		RRCID -> 164296		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6570 - 6585									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
TYRRELL, W. C.			WELL #: 10		RRCID -> 166371		COMPL. DATE 12/04/1997		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6824 - 6840									
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		209					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		209					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		209					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		209					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		209					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		209					N	NO RPT					-0-
ZAPPE, MARIE ET AL			WELL #: 30		RRCID -> 166742		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6508 - 6524									
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	86		-0-	-0-	86	86	84	1	2	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	99		-0-	-0-	99	185	88	1	11	2	Y	-0-					-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #: 16		RRCID -> 167571		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6599 - 6617									
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #: 26		RRCID -> 168006		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6698 - 6718									
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
CLARK, G. J. J.			WELL #: 25		RRCID -> 168795		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6795 - 6811									
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
ZAPPE, MARIE ET AL			WELL #: 28		RRCID -> 170906		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6596 - 6614									
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710					
CLARK, G. J. J.		WELL #:		30	RRCID -> 171328	COMPL. DATE 11/23/1998	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6666 - 6680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		16	RRCID -> 177244	COMPL. DATE 02/15/2000	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6740 - 6760	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 177390	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6630 - 6645	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ANAHUAC, W. (MARG. 2)		//CONT.//		02475 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710					
WHITE, R. M.		WELL #:		7	RRCID -> 154525	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 7081	PERF. 6824 - 6834	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ANDERSON-GRIMES (YEGUA)		//CONT.//		02659 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRIMES	
SANTA ROSA OPERATING, LLC		//CONT.//		748104					
RULEMAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 271176	COMPL. DATE 05/03/2013	TOTAL DEPTH 3755	PERF. 2703 - 2710	
05	26226 #	-0-	-0-	-26226	-0-				-0-
06	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-				-0-
07	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-				-0-
08	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ANGELINA (12900)				02818 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
PIPKIN-WINGATE				WELL #:	1	RRCID -> 253385	COMPL.	DATE 02/03/2009	TOTAL	DEPTH 13280	PERF.12858 - 12872		
*08	11131	9907	-0-	-1224	-0-	9212	2	695 9	N	632	692 1	67	
*09	11131	10741	-0-	-390	-0-	10022	2	719 9	N	654	541 1	180	
*10	11131	10980	-0-	-151	-0-	10262	2	718 9	N	653	718 1	115	
*11	11131	10413	-0-	-718	-0-	9699	2	714 9	N	649	714 1	50	
*12	11131	9732	-0-	-1399	-0-	9040	2	692 9	N	629	525 1	154	
*01	11131	10716	-0-	-415	-0-	10000	2	716 9	N	651	551 1	254	

OIL AND GAS DIVISION

ANGELINA (13,000)										02818 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.										664142										
BELCO FEE										WELL #: 1		RRCID -> 046442		COMPL. DATE 06/14/1969		TOTAL DEPTH 13517		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)										02886 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TIMBERWOLF ENERGY, INC.										860554										
HOWARD NO. 1 GU										WELL #: 1		RRCID -> 152680		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10093 - 10103		
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-				205					
09	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-				205					
10	496 X	263	-0-	-233	-0-	78	2	185	9	N	168	168	1		205					
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				205					
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				205					
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				205					
HOWARD NO. 2 GU										WELL #: 2		RRCID -> 154623		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10038 - 10054		
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				26					
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-				26					
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				26					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	138	1		26					
WILLIAMSON										WELL #: 3		RRCID -> 176024		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12153		PERF.10210 - 10220		
08	6696 X	6625	-0-	-71	-0-	6550	2	75	9	Y	68	68	1		55					
09	7830 X	7064	-0-	-766	-0-	6988	2	76	9	Y	69	69	1		55					
10	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8021	2	79	9	Y	72	72	1		55					
11	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8779	2	79	9	Y	72	72	1		55					
12	8091 X	6850	-0-	-1241	-0-	6770	2	80	9	Y	73	73	1		55					
*01	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	60	2	8785	9	Y	7986	7986	1		55					
WILLIAMSON										WELL #: 9		RRCID -> 224124		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10042 - 10052		
08	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				-0-					
09	420 X	101	-0-	-319	-0-	101	2			N	-0-				-0-					
10	310 X	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-				-0-					
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				-0-					
12	558 X	104	-0-	-454	-0-	104	2			N	-0-				-0-					
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	152	152	1		-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		
08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-				299					
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-				299					
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-				299					
11	2280 N	1633	-0-	-647	-0-	1633	2			N	-0-				299					
12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-				299					
01	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	2096	2096	1		299					

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) //CONT.// 02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554													
HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998													
M	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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B) 02886 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554													
WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 213140 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11253 PERF.10523 - 10534													
08	5425 #	4306	-0-	-1119	-0-	4110	2	196	9	N	178	178 1	39
09	4320 #	3350	-0-	-970	-0-	3350	2			N	-0-		39
10	4092 #	3000	-0-	-1092	-0-	2807	2	193	9	N	175	175 1	39
11	4170 #	3282	-0-	-888	-0-	3128	2	154	9	N	140	140 1	39
12	4309 #	2755	-0-	-1554	-0-	2572	2	183	9	N	166	166 1	39
01	4309 #	2470	-0-	-1839	-0-	120	2	2350	9	N	2136	2136 1	39
ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554													
WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000													
08	620 X	436	-0-	-184	-0-	322	2	114	9	Y	104	104 1	126
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	444	2	116	9	Y	105	105 1	126
10	434 X	395	-0-	-39	-0-	274	2	121	9	Y	110	110 1	126
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	110	110 1	126
12	434 X	351	-0-	-83	-0-	229	2	122	9	Y	111	111 1	126
01	434 X	377	-0-	-57	-0-	91	2	286	9	Y	260	260 1	126
MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
ANSLEY 03044 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
TMR EXPLORATION, INC. 834097													
GUENTHER WELL #: 2 RRCID -> 165033 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
APPLE CEDAR (TRAVIS PEAK) 03307 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY													
LEOR ENERGY INDIGO L.P. 496768													
TEMPLE INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 206690 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 14848 PERF.13909 - 14066													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10 1	23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23

APPLE SPRINGS (BUDA)			03310 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY					
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION			328347										
CLARK, J.E.			WELL #:	1	RRCID ->	106807	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9257 - 9286		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)			03310 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY					
LEOR ENERGY INDIGO L.P.			496768										
RICHARDS, MARY E.			WELL #:	1	RRCID ->	080700	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	10249	PERF. 8872 - 8990		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
RHC ENERGY (USA) LLC			704798										
KENLEY			WELL #:	1H	RRCID ->	253375	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8952	PERF. 9290 - 14650		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
APPLE SPRINGS (JAMES)			03310 425	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY					
PONTIAC OIL, INC.			670449										
TEMPLE			WELL #:	4 U	RRCID ->	085004	COMPL. DATE	05/01/1979	TOTAL DEPTH	12435	PERF. 11380 - 11521		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2016 - P/A 12/13/16													
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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2016 - P/A 12/13/16													

ARCOLA (7700 FRI0)				03474 790	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836														
PRICE, J. E.				WELL #:	1 T	RRCID ->	118246	COMPL. DATE	09/01/1985	TOTAL	DEPTH	8269	PERF.	7616 -	7619			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PIC OPERATING, LLC				664202														
CALDWELL				WELL #:	1	RRCID ->	278036	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	7819 -	7822			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2015 - PLUGGED 02/05/15																		
ARGO-HAWK (10400 SAND)				03543 750	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655														
LANGHAM UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	281180	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL	DEPTH	11088	PERF.	11912 -	11928			
08	14477	9487	-0-	-4990	-0-	8782	2	705	9	N	641	556	1				192	
09	14010	11474	-0-	-2536	-0-	10818	2	656	9	N	596	439	1				349	
10	14477	9602	-0-	-4875	-0-	9150	2	452	9	N	411	239	1				521	
11	14010	7884	-0-	-6126	-0-	7503	2	381	9	N	346	588	1				279	
12	11842 #	2628	-0-	-9214	-0-	2496	2	132	9	N	120	342	1				57	
01	11842 #	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-						57	
ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800)				03720 100	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FAYETTE					
MCA PETROLEUM CORPORATION				537160														
EAST ARNIM UNIT				WELL #:	106	RRCID ->	280938	COMPL. DATE	03/15/2015	TOTAL	DEPTH	1990	PERF.	1789 -	1791			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ASHBY (FRIO, LOWER) DEEP ROCK RESOURCES, INC. TRULL, R. B. ET AL				04022 330 209651 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 176426		ONE WELL COMPL. DATE 02/11/2000			CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
ASHBY (SIMPSON) DEEP ROCK RESOURCES, INC. TRULL, R. B. ET AL				04022 726 209651 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 170085		ONE WELL COMPL. DATE 11/02/2002			CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 9637 PERF. 5960 - 6124							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
ASHBY (8550 SAND) DEEP ROCK RESOURCES, INC. TRULL, R.B. ET AL				04022 740 209651 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 250660		ONE WELL COMPL. DATE 03/03/2009			CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497							
08	14B2 EXT	180	-0-	180		495	180	2			N	-0-					-0-
09	600 R	105	-0-	-495		-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	186 #	130	-0-	-56		-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	180 #	145	-0-	-35		-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-					-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-					-0-
ASHBY (9000) DEEP ROCK RESOURCES, INC. FLOWERS FOUNDATION				04022 858 209651 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 197147		CAPACITY COMPL. DATE 07/25/2003			CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529							
08	35 X	35	-0-	-0-		-0-	35	2			N	-0-					31
09	270 X	30	-0-	-240		-0-	30	2			N	-0-					31
10	279 X	31	-0-	-248		-0-	31	2			N	-0-					31
11	364 X	364	-0-	-0-		-0-	364	2			N	-0-					31
12	200 X	200	-0-	-0-		-0-	200	2			N	-0-					31
*01	200 X	200	-0-	-0-		-0-	200	2			N	-0-					31
TRULL, R. B. ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 213863		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389							
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					60
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					60
01	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5161					N	-0-					203
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5161					N	-0-					203
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5161					N	-0-					203
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5161					N	-0-					203
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5161					N	-0-					203
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5161					N	-0-					203

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		89
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2				N	-0-		89
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		89
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2				N	-0-		89
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2				N	-0-		89

ASHBY, E. (9652)					04024 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.					747194									
MURPHY ET AL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 269773			COMPL. DATE 12/17/2012			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9824 - 9834		
08	6024 R	6024	-0-	-0-	-0-	5945	2	79	9	N	72			132
09	5760 #	5034	-0-	-726	-0-	4959	2	75	9	N	68			200
10	5952 #	5762	-0-	-190	-0-	5681	2	81	9	N	74	184	1	90
11	5820 #	5114	-0-	-706	-0-	5031	2	83	9	N	75			165
12	6014 #	5325	-0-	-689	-0-	5233	2	92	9	N	84	182	1	67
01	6014 #	4391	-0-	-1623	-0-	4312	2	79	9	N	72			139

ASHWOOD (FRIO 9020)					04135 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
WALLIS ENERGY, INC.					893997									
RUNNELLS			WELL #:		1	RRCID -> 177604			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9020 - 9042		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

ATKINSON ISLAND (CONS.)					04291 400	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
TORRENT OIL LLC					862645									
ATKINSON ISLAND UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 126202			COMPL. DATE 08/31/1987			TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATKINSON ISLAND UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 213676			COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 6196 PERF. 7234 - 7240		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.A.D.A. (10,124 SD.)					04644 550	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
LONE OAK ENERGY INC					506578									
CAREY UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 165903			COMPL. DATE 10/21/1994			TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

OIL AND GAS DIVISION

B.A.D.A. (10,170 SD.)					04644 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA								
LONE OAK ENERGY INC					506578														
BAUM, G. K.					WELL #:	1	RRCID ->	162058	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.	10167 - 10170				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
B.A.D.A. (10,340 SD.)					04644 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO								
LONE OAK ENERGY INC					506578														
CAREY UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	159428	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	10333 - 10380				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					92	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					92	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					92	
B.A.D.A. (10,530 SD.)					04644 845	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO								
LONE OAK ENERGY INC					506578														
ALBERT					WELL #:	1	RRCID ->	175615	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	10530 - 10534				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAER RANCH (TEX-MISS #6)					04937 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
BAER-FRANKLIN					WELL #:	1	RRCID ->	271229	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL	DEPTH	14967	PERF.	14566 - 14630				
08	163866	#	-0-	-0-	-163866	-0-						N	-0-					191	
09	156540		35	-0-	-156505	-0-			35	2		N	-0-					191	
*10	161758		-0-	-0-	-161758	-0-						N	-0-			73	0	118	
*11	34320	#	-0-	-0-	-34320	-0-						N	-0-					114	
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					110	
BAILEYS (HOCKLEY)					05050 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES								
SANTA ROSA OPERATING, LLC					748104														
OL ARMY UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	278579	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL	DEPTH	3100	PERF.	2716 - 2718				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALIANA UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	281197	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL	DEPTH	3100	PERF.	2719 - 2721				
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500)				05052 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
ASPECT ENERGY, LLC				035453												
MUNSON, GEORGE				WELL #: 1		RRCID -> 212152		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 11259		PERF.11017 - 11023				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED				09/15/2015		- P/A 09/15/15										
BAKER LAKE (GLENROSE "B")				05130 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WALKER				
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267												
WALKER #1				WELL #: 1		RRCID -> 275949		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 6640 - 7200				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BALTHROP (9000 YEGUA)				05358 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
NILSON				WELL #: 1		RRCID -> 176876		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8310 - 8380				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
NILSON				WELL #: 2		RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8606 - 8670				
08	2108 N	1738	-0-	-370 B	-0-	1664	2	74	9	N	67					233
09	2040 N	1437	-0-	-603 B	-0-	1384	2	53	9	N	48					281
10	2108 N	1651	-0-	-457 B	-0-	1556	2	95	9	N	86	182	1			185
11	1680 N	1614	-0-	-66 B	-0-	1540	2	74	9	N	67	182	1			70
*12	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1358	2	51	9	N	46					116
01	1643 N	1408	-0-	-235 B	-0-	1323	2	85	9	N	77					193
PIERCE RANCH				WELL #: A 1		RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 8668 - 8686				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			13
BAMMEL (6200 COCKFIELD)				05388 270		ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP				404520												
BAMMEL GAS UNIT				WELL #: T120		RRCID -> 005040		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6190 - 6210				
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)										05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP										//CONT.//		404520							
BAMMEL GAS UNIT										WELL #: 1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6185 - 6216	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BAMMEL GAS UNIT										WELL #: T104		RRCID -> 005043		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6208 - 6218	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BAMMEL GAS UNIT										WELL #: T 109		RRCID -> 005044		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7218		PERF. 6226 - 6252	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BAMMEL GAS UNIT										WELL #: T111		RRCID -> 005048		COMPL. DATE 07/15/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6206 - 6210	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BAMMEL GAS UNIT										WELL #: T112		RRCID -> 005049		COMPL. DATE 11/15/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6243 - 6254	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BAMMEL GAS UNIT										WELL #: T103		RRCID -> 005054		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6192		PERF. 6131 - 6162	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BAMMEL GAS UNIT										WELL #: T115		RRCID -> 005058		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6158 - 6190	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BAMMEL (6200 COCKFIELD)														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP														
BAMMEL GAS UNIT														
WELL #: T119														
RRCID -> 005059														
COMPL. DATE 08/05/2005														
TOTAL DEPTH 6328														
PERF. 6212 - 6230														
CNTY: HARRIS														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE		CODE		CODE	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT														
WELL #: T201														
RRCID -> 005060														
COMPL. DATE 07/24/2005														
TOTAL DEPTH 7615														
PERF. 6165 - 6194														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C-														
WELL #: 2														
RRCID -> 044204														
COMPL. DATE 05/07/1967														
TOTAL DEPTH 6293														
PERF. N/A														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C-														
WELL #: 4														
RRCID -> 044205														
COMPL. DATE 06/26/1956														
TOTAL DEPTH 6550														
PERF. N/A														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C-														
WELL #: 5														
RRCID -> 044206														
COMPL. DATE 04/26/1967														
TOTAL DEPTH 6356														
PERF. N/A														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C-														
WELL #: 6														
RRCID -> 044207														
COMPL. DATE 02/24/1964														
TOTAL DEPTH 6238														
PERF. N/A														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES -B-														
WELL #: 5														
RRCID -> 049380														
COMPL. DATE 04/25/2008														
TOTAL DEPTH 13398														
PERF. 6192 - 6226														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)															CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP																	
GRAVES "C"																	
WELL #: 7															RRCID -> 054048		
															COMPL. DATE 05/12/2006		
															TOTAL DEPTH 15467		
															PERF. 6188 - 6228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)												
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
GRAVES ESTATES, ET AL "A"															WELL #: 2		
															RRCID -> 054589		
															COMPL. DATE 02/26/1973		
															TOTAL DEPTH 7747		
															PERF. N/A		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
EHRHARDT, JOHN															WELL #: 5I		
															RRCID -> 064912		
															COMPL. DATE 07/27/2005		
															TOTAL DEPTH 7701		
															PERF. 6190 - 6214		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)															WELL #: 3 I		
															RRCID -> 092897		
															COMPL. DATE 01/21/1981		
															TOTAL DEPTH 6300		
															PERF. 6208 - 6226		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)															WELL #: 1 I		
															RRCID -> 092898		
															COMPL. DATE 05/15/2007		
															TOTAL DEPTH 6330		
															PERF. 6142 - 6170		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)															WELL #: 4 I		
															RRCID -> 092899		
															COMPL. DATE 06/10/1999		
															TOTAL DEPTH 6303		
															PERF. 6198 - 6224		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)															WELL #: 9 I		
															RRCID -> 092900		
															COMPL. DATE 03/25/2008		
															TOTAL DEPTH 6300		
															PERF. 6181 - 6214		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

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

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS													
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520													
BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6122 - 6161													
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 6180													
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248													
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230													
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ZAPP ESTATE, ET AL -D- WELL #: 4 RRCID -> 150548 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381													
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 2 RRCID -> 159624 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254													
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POLLEY		WELL #: 7		RRCID -> 159627		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272								
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 12		RRCID -> 162241		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6217 - 6233								
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 166854		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280								
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZAPP ESTATE ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 166857		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572								
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EHRHARDT, JOHN EST		WELL #: 10		RRCID -> 167024		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264								
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #: 9		RRCID -> 173098		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034								
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP														
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")														
WELL #: 8 RRCID -> 173902 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)														
WELL #: 14 I RRCID -> 173903 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6858 - 6896														
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")														
WELL #: 3 RRCID -> 173904 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
BANKSTON (14300 SAND)														
R & B OIL COMPANY, LLC														
BP AMERICA A-3														
WELL #: 1 RRCID -> 206247 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 12690 - 14306														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)														
GEC OPERATING, INC.														
SIMMONS														
WELL #: 1 RRCID -> 223374 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									97
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									97
OBLAEN RESOURCES LLC														
MUELLER, PERRY JR.														
WELL #: 1 RRCID -> 185380 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8447 - 8856														
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2							27
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2							27
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2							27
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2							27
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2							27
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2							27

BARBERS HILL		05651 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS			
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC		576980									
GAS STORAGE TERMINAL		WELL #: 20E		RRCID -> 278980		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BARBERS HILL (YEGUA 10,700)		05651 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
WHALEY, BESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 197831		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11565		PERF.10973 - 11394	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BARTMAN (11050 SAND)		05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
PAMETA OIL COMPANY		637449									
NIEDRINGHAUS		WELL #: 1		RRCID -> 123339		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 13450		PERF.10985 - 10987	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
PLUGGED AND ABANDONED		07/31/1997									
BATSON NEW		06115 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN			
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707									
CHOATE FEE		WELL #: 10		RRCID -> 113758		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 1740 - 1747	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CHOATE FEE		WELL #: 7		RRCID -> 130783		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 1724 - 1732	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAUER RANCH (4640)													06171 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.													749152					
CARROLL, W. ESTATE													WELL #: 1	RRCID -> 075513	COMPL. DATE 03/01/1978	TOTAL DEPTH 6681	PERF. 4637 - 4639	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BAY CITY (8300)													06287 559	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													879035					
COBB, F. G., -B-													WELL #: 15	RRCID -> 005092	COMPL. DATE 10/01/2012	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 2040 - 2050	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MOORE ESTATES													WELL #: 1	RRCID -> 243799	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8229 - 8232	
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	555	1	44	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	630 N	588	-0-	-42	-0-	552	1	36	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	620 N	613	-0-	-7	-0-	564	1	49	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570 N	538	-0-	-32	-0-	500	1	38	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 N	559	-0-	-61	-0-	497	1	62	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	525	-0-	-95	-0-	483	1	42	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BAY CITY, EAST (HUEBNER)													06288 225	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION													292850					
THOMPSON GAS UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 179470	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 10457	PERF. 8678 - 8688	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BAY CITY, EAST (8150 FB-A)													06288 385	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION													292850					
METZGER GAS UNIT													WELL #: 5	RRCID -> 137674	COMPL. DATE 09/14/1990	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 8130 - 8398	
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	266	1	504	2	Y	28	15	1	58				
09	990 N	612	-0-	-378	-0-	202	1	370	2	Y	36	28	1	66				
10	1054 N	625	-0-	-429	-0-	233	1	337	2	Y	50	40	1	76				
11	780 N	527	-0-	-253	-0-	213	1	292	2	Y	20	22	1	74				
12	620 N	579	-0-	-41	-0-	259	1	292	2	Y	25	20	1	79				
01	620 N	614	-0-	-6	-0-	288	1	292	2	Y	31	38	1	72				

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)			06288 405	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
THOMPSON GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 105998	COMPL. DATE 05/31/1983	TOTAL DEPTH 10457	PERF. 8337 - 8347	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

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

BAY CITY, EAST (9900 B)			06288 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
METZGER GAS UNIT			WELL #: 2 U	RRCID -> 005129	COMPL. DATE 07/09/1961	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9774 - 9796	
08	2418 X	822	-0-	-1596	-0-	284 1	538 2 Y -0-	-0-
09	4590 X	911	-0-	-3679	-0-	322 1	589 2 Y -0-	-0-
10	4743 X	871	-0-	-3872	-0-	356 1	515 2 Y -0-	-0-
11	3180 X	1012	-0-	-2168	-0-	428 1	584 2 Y -0-	-0-
12	2976 X	1068	-0-	-1908	-0-	502 1	566 2 Y -0-	-0-
*01	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	577 1	584 2 Y -0-	-0-

RUGELEY GAS UNIT			WELL #: 3 U	RRCID -> 005131	COMPL. DATE 09/30/1960	TOTAL DEPTH 12602	PERF. 9934 - 9950	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 1 U	RRCID -> 091267	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH 10248	PERF. 9715 - 9947	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

BAY CITY, EAST (10,000 A)			06288 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 1 M	RRCID -> 005106	COMPL. DATE 04/19/1980	TOTAL DEPTH 10248	PERF. 9977 - 9982	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

BAY CITY, EAST (10,000 A) //CONT.// 06288 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850														
METZGER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256696 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10312 - 10338														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
BAY CITY, EAST (10,000 B) 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850														
MCWILLIAMS GU WELL #: 2D RRCID -> 005118 COMPL. DATE 09/04/1949 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 10090														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
METZGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 043029 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11252 PERF. 3776 - 3956														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225534 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10054 - 10114														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233363 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
METZGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254222 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)															//CONT.//					06288 810					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MATAGORDA									
GAITHER PETROLEUM CORPORATION															//CONT.//					292850																								
THOMPSON G.U.															WELL #:					5					RRCID -> 271691					COMPL. DATE 02/27/2012					TOTAL DEPTH 10352					PERF.10255 - 10301				
M	0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																									
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																										
08		3100 N	3658	-0-	558	558	1041	1	1972	2	N	586	487	1				99																										
							645	9																																				
09	14B2	EXT	4101	-0-	4101	4659	1144	1	2092	2	N	786	847	1				38																										
							865	9																																				
10	14B2	EXT	3706	-0-	3706	8365	1227	1	1772	2	N	643	639	1				42																										
							707	9																																				
11	14B2	EXT	3337	-0-	3337	11702	1202	1	1642	2	N	448	478	1				12																										
							493	9																																				
12	14B2	EXT	2721	-0-	2721	14423	1065	1	1201	2	N	414	336	1				90																										
							455	9																																				
*01	15384	X	961	-0-	-14423	-0-	380	1	384	2	N	179	200	1				69																										
							197	9																																				
METZGER G.U.															WELL #:					7					RRCID -> 271696					COMPL. DATE 03/13/2013					TOTAL DEPTH 10350					PERF.10419 - 10429				
08	7223	X	5235	-0-	-1988	-0-	1809	1	3426	2	N	-0-						-0-																										
09	6840	X	3802	-0-	-3038	-0-	1344	1	2458	2	N	-0-						-0-																										
10	7068	X	4033	-0-	-3035	-0-	1650	1	2383	2	N	-0-						-0-																										
11	6270	X	3786	-0-	-2484	-0-	1600	1	2186	2	N	-0-						-0-																										
12	6231	X	3177	-0-	-3054	-0-	1493	1	1684	2	N	-0-						-0-																										
01	5239	X	2959	-0-	-2280	-0-	1470	1	1489	2	N	-0-						-0-																										
BAY CITY, EAST (10,200)															06288 855					ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION															292850																													
METZGER G.U.															WELL #:					7					RRCID -> 263888					COMPL. DATE 03/11/2010					TOTAL DEPTH 10350					PERF.10419 - 10456				
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																										
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																										
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																										
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																										
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																										
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																										
BEACH CITY (VKSBB GYRO K)															06405 415					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY ENERGY, LLC															292850																													
STATE TRACT 69															WELL #:					2					RRCID -> 198609					COMPL. DATE 08/22/2003					TOTAL DEPTH 12400					PERF.12042 - 12108				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																										
BEASLEY (Y-4)															06509 750					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: FORT BEND														
CML EXPLORATION, LLC															120648																													
ROONEY															WELL #:					1					RRCID -> 275483					COMPL. DATE 08/29/2014					TOTAL DEPTH 9030					PERF. 8756 - 10468				
08	0 W		-0-	-0-	-0-	10208					N	-0-						47																										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10208					N	-0-						47																										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10208					N	-0-						47																										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10208					N	-0-						47																										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10208					N	-0-						47																										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10208					N	-0-						47																										

BEASLEY, N. (COOK MTN) ENERGY CORPORATION OF AMERICA CORTEZ, PAUL				06513 075 251868	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FORT BEND							
WELL #:				1	RRCID ->	191424	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL	DEPTH	16440	PERF.	9171	-	9200			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OBLAEN RESOURCES LLC ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT				617546	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FORT BEND							
WELL #:				1	RRCID ->	199380	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL	DEPTH	9182	PERF.	9164	-	9181			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	208202	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	9226	-	9246		
08	248	N	204	-0-	-44	-0-		204	2			N	-0-					35
09	270	N	220	-0-	-50	-0-		220	2			N	-0-					35
10	279	N	54	-0-	-225	-0-		54	2			N	-0-					35
11	210	N	42	-0-	-168	-0-		36	2	6	9	N	5					40
12	217	N	49	-0-	-168	-0-		32	2	17	9	N	15	23	1			32
01	62	N	44	-0-	-18	-0-		44	2			N	-0-					32
BEASLEY, N. (WILCOX 13,400) ENERGY CORPORATION OF AMERICA STADE, EDWIN				06513 600 251868	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FORT BEND							
WELL #:				1	RRCID ->	188548	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL	DEPTH	16280	PERF.	13408	-	15150			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY KEITH & DOWLEN				06532 005 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON							
WELL #:				35	RRCID ->	145199	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL	DEPTH	7650	PERF.	7072	-	7082			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2017 - P/A 02/15/17																		

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)						//CONT.//	06532 005	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY						//CONT.//	386310														
KEITH & DOWLEN						WELL #:	30	RRCID ->	169370	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	4468	-	4474				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____						02/13/2017 - P/A 02/13/17															
KEITH & DOWLEN						WELL #:	28	RRCID ->	173514	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	2692	-	2702				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____						01/30/2017 - P/A 01/30/2017															
KEITH & DOWLEN						WELL #:	33	RRCID ->	182064	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	3290	-	4425				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____						02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17															
KEITH & DOWLEN						WELL #:	36	RRCID ->	205173	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	5584	-	5596				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____						02/21/2017 - PLUGGED 02/21/17															
KEITH & DOWLEN						WELL #:	29	RRCID ->	211214	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	4596	-	4604				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____						02/09/2017 - P/A 02/09/17															
HALL, JOHN W.						WELL #:	7	RRCID ->	262580	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	3760	-	3770				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____						02/02/2017 - P/A 02/02/17															

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) //CONT.// 06532 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KEITH & DOWLEN WELL #: 41 RRCID -> 270042 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14725 PERF. 5790 - 6350														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
08	2945 X	1824 -0-	-1121 -0-	1250 1	6 2	Y	516	582 1						105
09	2520 X	1307 -0-	-1213 -0-	568 9										77
10	2604 X	-0- -0-	-2604 -0-	847 1	460 9	Y	418	446 1						71
11	2520 X	-0- -0-	-2520 -0-			Y	138	144 1						-0-
12	2604 X	-0- -0-	-2604 -0-			Y	-0-	71 1						-0-
01	1829 X	-0- -0-	-1829 -0-			Y	-0-							-0-
BEECH CREEK (YEGUA 4700) 06755 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908														
B. TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 279929 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4757 - 4769														
08	0 #	-0- -0-	-0- -0-			N	4718	5054 1						442
09	0 #	-0- -0-	-0- -0-			N	4359	4230 1						571
10	4216 #	-0- -0-	-4216 -0-			N	4736	4853 1						454
11	4080 #	-0- -0-	-4080 -0-			N	3358	3556 1						256
12	4216 #	-0- -0-	-4216 -0-			N	4797	4460 1						593
01	0 #	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							593
BEECH CREEK (YEGUA 5-A) 06755 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850														
B.P. AMERICA B WELL #: 1 RRCID -> 218256 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6768 - 6770														
08	PRTL PLG	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							49
09	PRTL PLG	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							49
10	PRTL PLG	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							49
11	PRTL PLG	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							49
12	PRTL PLG	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							49
01	PRTL PLG	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							49
BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A) 06756 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850														
BEECH CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 242358 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6763 - 6766														
08	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							-0-
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														
08	20832 X	20388 -0-	-444 B -0-	20319 3	69 9	N	63	178 1						108
09	DLQ G-10	18462 -0-	18462 B 18462	18405 3	57 9	N	52							160
10	DLQ G-10	16949 -0-	16949 B 35411	16899 3	50 9	N	45							205
11	51557 X	16146 -0-	-35411 B -0-	16096 3	50 9	N	45	182 1						68
12	18755 X	16498 -0-	-2257 B -0-	16435 3	63 9	N	57							125
01	18755 X	16015 -0-	-2740 B -0-	15968 3	47 9	N	43							168
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF. 13222 - 13390														
08	70897 X	62595 -0-	-8302 B -0-	57884 3	4711 9	N	4283	4244 1						526
09	DLQ G-10	58384 -0-	58384 B 58384	54145 3	4239 9	N	3854	3753 1						627
10	DLQ G-10	58313 -0-	58313 B 116697	54168 3	4145 9	N	3768	3983 1						412
11	171178 X	54481 -0-	-116697 B -0-	50668 3	3813 9	N	3466	3267 1						611
12	55459 X	54027 -0-	-1432 B -0-	50222 3	3805 9	N	3459	3857 1						213
01	55459 X	50950 -0-	-4509 B -0-	47446 3	3504 9	N	3185	2729 1						669

BEECH GROVE (WOODBINE)														CNTY: JASPER	
BBX OPERATING, L.L.C.															
ELTA WILLIAMS															
WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	21824 X	20192	-0-	-1632 B	-0-	17475	3	2717	9	N	2470	2515	1		344
09	DLQ G-10	19430	-0-	19430 B	19430	16897	3	2533	9	N	2303	2344	1		303
10	DLQ G-10	20156	-0-	20156 B	39586	17581	3	2575	9	N	2341	2331	1		313
11	58887 X	19301	-0-	-39586 B	-0-	16802	3	2499	9	N	2272	2351	1		234
12	20095 X	20095	-0-	-0- B	-0-	17423	3	2672	9	N	2429	2341	1		322
*01	18622 X	18622	-0-	-0- B	-0-	15993	3	2629	9	N	2390	2188	1		524
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 273071 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336	
08	83235 X	83235	-0-	-0- B	-0-	68130	3	15105	9	N	13732	13306	1		725
09	DLQ G-10	77208	-0-	77208 B	77208	64404	3	12804	9	N	11640	11900	1		465
10	DLQ G-10	78438	-0-	78438 B	155646	65048	3	13390	9	N	12173	12590	1		48
11	229145 X	73499	-0-	-155646 B	-0-	61122	3	12377	9	N	11252	10764	1		536
12	84971 X	71000	-0-	-13971 B	-0-	59211	3	11789	9	N	10717	10990	1		263
01	83235 X	64574	-0-	-18661 B	-0-	54011	3	10563	9	N	9603	9178	1		688
OUTLAW JOSEY WALES UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 274738 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
GRAN TORINO NORTH UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 280756 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562	
08	177289 X	8449	-0-	-168840 B	-0-	8387	3	62	9	N	56	178	1		178
09	0 W	8248	-0-	8248 B	8248	7787	3	461	9	N	419	362	1		235
10	0 W	8666	-0-	8666 B	16914	8393	3	273	9	N	248	365	1		118
11	0 W	8284	-0-	8284 B	25198	8012	3	272	9	N	247	185	1		180
12	0 W	8248	-0-	8248 B	33446	8030	3	218	9	N	198	183	1		195
01	0 W	35911	-0-	35911 B	69357	34778	3	1133	9	N	1030	721	1		504
GRAN TORINO SOUTH UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 281036 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443	
08	82336 X	43638	-0-	-38698 B	-0-	38295	3	5343	9	N	4857	5160	1		354
09	79680 X	39956	-0-	-39724 B	-0-	35060	3	4896	9	N	4451	4265	1		539
10	82336 X	41465	-0-	-40871 B	-0-	36659	3	4806	9	N	4369	4645	1		263
11	79680 X	38748	-0-	-40932 B	-0-	34287	3	4461	9	N	4055	3774	1		544
12	46779 X	37831	-0-	-8948 B	-0-	33510	3	4321	9	N	3928	4167	1		305
01	43648 X	34327	-0-	-9321 B	-0-	29997	3	4330	9	N	3936	3605	1		636
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 281441 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944	
08	0	1215	-0-	1215 B	236907	1215	3			N	-0-				66
09	238089 X	1182	-0-	-236907 B	-0-	1182	3			N	-0-				66
10	10788 X	1114	-0-	-9674 B	-0-	1114	3			N	-0-				66
11	10440 X	-0-	-0-	-10440 B	-0-					N	-0-				66
12	0 W	1015	-0-	1015 B	1015	1015	3			N	-0-				66
01	0 W	765	-0-	765 B	1780	765	3			N	-0-				66

BEECH GROVE (WOODBINE)														CNTY: JASPER			
BBX OPERATING, L.L.C.																	
FISTFUL OF DOLLARS UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 281559 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794																	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	0	13939	-0-	13939 B	850946		12982	3	957	9	N	870	217				
03	0	16352	-0-	16352 B	867298		15289	3	1063	9	N	966	100				
04	0	11357	-0-	11357 B	878655		10578	3	779	9	N	708	84				
05	0	38	-0-	38 B	878693		38	3			N	-0-	84				
06	0	-0-	-0-	-0- B	878693						N	-0-	84				
07	0	125	-0-	125 B	878818		125	3			N	-0-	84				
08	0	-0-	-0-	-0- B	878818						N	-0-	84				
*09	0	1703	-0-	1703 B	880521		1695	3	8	9	N	7	91				
*10	0	53086	-0-	53086 B	933607		52368	3	718	9	N	653	210				
*11	0	63950	-0-	63950 B	997557		62763	3	1187	9	N	1079	212				
*12	0	NO RPT	-0-	-0- B	997557						N	NO RPT	212				
*01	132184 X	NO RPT	-0-	-132184 B	865373						N	NO RPT	212				
MAGNUM FORCE UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 281564 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588			
02	0	30138	-0-	30138 B	804387		25061	3	5077	9	N	4615	369				
03	0	27218	-0-	27218 B	831605		22689	3	4529	9	N	4117	197				
04	0	30942	-0-	30942 B	862547		25788	3	5154	9	N	4685	606				
05	0	36419	-0-	36419 B	898966		30855	3	5564	9	N	5058	148				
06	0	31954	-0-	31954 B	930920		27100	3	4854	9	N	4413	312				
07	0	21603	-0-	21603 B	952523		18165	3	3438	9	N	3125	71				
08	0	18965	-0-	18965 B	971488		16098	3	2867	9	N	2606	193				
*09	983896 X	12408	-0-	-971488 B	-0-		10380	3	2028	9	N	1844	260				
*10	64201 X	19375	-0-	-44826 B	-0-		16480	3	2895	9	N	2632	392				
*11	62130 X	15291	-0-	-46839 B	-0-		12858	3	2433	9	N	2212	444				
*12	64201 X	16010	-0-	-48191 B	-0-		13611	3	2399	9	N	2181	88				
*01	64201 X	30807	-0-	-33394 B	-0-		26741	3	4066	9	N	3696	906				
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 281565 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13150 - 13260			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-				
SPACE COWBOYS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 281598 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 13862 PERF.13678 - 13698			
08	0	228236	-0-	228236 B	5439760		221412	3	6824	9	N	6204	758				
09	5653802 X	214042	-0-	-5439760 B	-0-		207687	3	6355	9	N	5777	516				
10	360716 X	209584	-0-	-151132 B	-0-		203128	3	6456	9	N	5869	330				
11	349080 X	196584	-0-	-152496 B	-0-		190487	3	6097	9	N	5543	329				
12	360716 X	201584	-0-	-159132 B	-0-		195563	3	6021	9	N	5474	404				
01	360716 X	192597	-0-	-168119 B	-0-		187280	3	5317	9	N	4834	749				
FISTFUL OF DOLLARS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 281636 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 13754			
*04	0	10137	-0-	10137 B	365224		9434	3	703	9	N	639	121				
05	0	9914	-0-	9914 B	375138		9269	3	645	9	N	586	155				
*06	0	9224	-0-	9224 B	384362		8626	3	598	9	N	544	158				
07	0	9685	-0-	9685 B	394047		9079	3	606	9	N	551	172				
08	0	9805	-0-	9805 B	403852		9177	3	628	9	N	571	198				
*09	413377 X	9525	-0-	-403852 B	-0-		8889	3	636	9	N	578	230				
10	0 W	7900	-0-	7900 B	7900		7900	3	510	9	N	464	138				
11	0 W	2677	-0-	2677 B	10577		2581	3	96	9	N	87	225				
12	0 W	681	-0-	681 B	11258		648	3	33	9	N	30	75				
01	0 W	164	-0-	164 B	11422		158	3	6	9	N	5	80				

BELINDA (YEGUA 4700 SAND) FORT APACHE ENERGY, INC. RICE				06866 500 277908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TYLER					
				WELL #:	1	RRCID ->	276556	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL	DEPTH	5720	PERF.	4949 - 4952			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2688	2862	1			325
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2328	2409	1			244
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2447	2193	1			498
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2334	2586	1			246
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1739	1281	1			704
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					704
BEMUS (6300) HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION BEMUS				06987 850 402723		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
				WELL #:	1	RRCID ->	247216	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL	DEPTH	6737	PERF.	6620 - 6624			
08	9376	9376	-0-	-0-	-0-	74576	8980	2	396	9	N	360	360	1			36
09	9363	9363	-0-	-0-	-0-	74576	8950	2	413	9	N	375	375	1			36
10	9486	9289	-0-	-197	-0-	74379	8862	2	427	9	N	388	388	1			36
11	9429	9429	-0-	-0-	-0-	74379	8972	2	457	9	N	415	415	1			36
12	9486	NO RPT	-0-	-9486	-0-	64893					N	NO RPT					36
01	9486	NO RPT	-0-	-9486	-0-	55407					N	NO RPT					36
BENDER (Y-2) HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC BENDER ESTATE A				07095 625 388700		ASSOCIATED		49B				CNTY: MONTGOMERY					
				WELL #:	1 U	RRCID ->	032164	COMPL. DATE	01/19/1964	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	5940 - 5942			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILLIARD Y-2 GAS UNIT				WELL #:	2 U	RRCID ->	035313	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	5958 - 5961			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TYRA, LEWIS				WELL #:	1	RRCID ->	131960	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL	DEPTH	6202	PERF.	3955 - 3965			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, EAST (7700) HILCORP ENERGY COMPANY CLARK															07301 747 386310 WELL #: 1 RRCID -> 161819 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13201 PERF. 8190 - 8530															CAPACITY CNTY: WHARTON														
															NON-ASSOCIATED																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																										
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-			49 17 9	932 3	Y			15	10 1				22																										
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-			26 108 9	493 3	Y			98	4 1				116																										
10	992 N	695	-0-	-297	-0-			31 9 9	655 3	Y			8	6 1				118																										
11	960 N	899	-0-	-61	-0-			46 1	853 3	Y			-0-	5 1				113																										
*12	935 N	935	-0-	-0-	-0-			48 7 9	880 3	Y			6	99 1				20																										
*01	954 N	954	-0-	-0-	-0-			48 4 9	902 3	Y			4	4 1				20																										
CLARK															WELL #: 2 RRCID -> 173290 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8227 - 8277																													
08	3100 N	1204	-0-	-1896		540		58 17 9	1129 3	Y			15	10 1				36																										
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-						Y		44	3 1				77																										
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-						Y		-0-	2 1				75																										
11	2400 X	40	-0-	-2360	-0-			1 9 9	30 3	Y			8	7 1				76																										
12	2480 X	134	-0-	-2346	-0-			7 6 9	121 3	Y			5	70 1				11																										
01	1209 X	181	-0-	-1028	-0-			10 4 9	167 3	Y			4	4 1				11																										
KARPER OIL & GAS CORPORATION QUIREY															451280 WELL #: 1 RRCID -> 150465 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692																													
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-			669 2			N		-0-					130																										
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-						N		-0-					130																										
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-			2012 2			N		-0-					130																										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					130																										
*12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-			1036 2			N		-0-					130																										
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-						N		-0-					130																										
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP JANIK ET AL															531085 WELL #: 1 RRCID -> 080694 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723																													
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-			20 1	890 2		N		-0-					122																										
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-			30 1	2094 2		N		-0-					122																										
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-			30 1	1775 2		N		-0-					122																										
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-			30 1	1648 2		N		-0-					122																										
12	2201 N	417	-0-	-1784	-0-			20 1	397 2		N		-0-					122																										
01	1798 N	417	-0-	-1381	-0-			20 1	397 2		N		-0-					122																										
O'HARE ET AL															WELL #: 1 RRCID -> 081704 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681																													
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-			20 1	657 2		N		-0-					97																										
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-			30 1	1001 2		N		-0-					97																										
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-			30 1	1663 2		N		-0-					97																										
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-			30 1	1376 2		N		-0-					97																										
12	1054 N	753	-0-	-301	-0-			20 1	733 2		N		-0-					97																										
01	1705 N	753	-0-	-952	-0-			20 1	733 2		N		-0-					97																										

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
OMEGA ENERGY, LLC				622657												
ANGELO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 085303		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871							
M	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015 - P/A 02/11/2015																

SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY				803290												
WALLACE, A. M.				WELL #:		1	RRCID -> 005216		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599					
08	992 N	611	-0-	-381	-0-	46	1	565	2	N	-0-					12
09	960 N	828	-0-	-132	-0-	63	1	765	2	N	-0-					12
10	899 N	852	-0-	-47	-0-	69	1	783	2	N	-0-					12
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	51	1	562	2	N	-0-					12
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	69	1	885	2	N	-0-					12
*01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	73	1	862	2	Y	-0-					12

LEVERIDGE, A. T.				WELL #:		2	RRCID -> 005225		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995					
08	744 N	668	-0-	-76	-0-	49	1	618	2	Y	1					65
						1	9									
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	57	1	683	2	Y	2					67
						2	9									
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	66	1	756	2	Y	3					70
						3	9									
11	660 N	596	-0-	-64	-0-	49	1	546	2	Y	1					71
						1	9									
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	52	1	663	2	Y	3					74
						3	9									
01	682 N	681	-0-	-1	-0-	52	1	623	2	Y	5					79
						6	9									

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.				WELL #:		1	RRCID -> 072124		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760					
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	109	1	1364	2	Y	-0-					-0-
09	1680 N	1395	-0-	-285	-0-	107	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1581 N	1232	-0-	-349	-0-	99	1	1133	2	Y	-0-					-0-
11	1440 N	1334	-0-	-106	-0-	110	1	1224	2	Y	-0-					-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	131	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	117	1	1387	2	Y	-0-					-0-

LEVERIDGE, M. DORRIS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 100684		COMPL. DATE 06/03/1982		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7799 - 7805					
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290														
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1411	-0-	-294	-0-	104 2	1 9	1305	2	Y	2			70
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	123 1	1 9	1490	2	Y	1			71
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	139 2	1 9	1585	2	Y	2			73
11	1380 N	878	-0-	-502	-0-	72 1	1 9	805	2	Y	1			74
12	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	111 3	1 9	1409	2	Y	3			77
01	1612 N	1090	-0-	-522	-0-	84 7	1 9	999	2	Y	6			83
LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161														
08	3751 X	2410	-0-	-1341	-0-	176 28	1 9	2206	2	Y	25	49	1	35
09	3630 X	3168	-0-	-462	-0-	240 31	1 9	2897	2	Y	28			63
10	3565 X	2903	-0-	-662	-0-	231 30	1 9	2642	2	Y	27	42	1	48
11	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	320 30	1 9	3549	2	Y	27	45	1	30
*12	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	293 13	1 9	3726	2	Y	12	42	1	-0-
*01	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	312	1	3715	2	Y	-0-			-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887														
08	1426 N	1069	-0-	-357	-0-	77 31	1 9	961	2	Y	28	39	1	28
09	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	102 34	1 9	1229	2	Y	31			59
10	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	111 40	1 9	1263	2	Y	36	44	1	51
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	112 26	1 9	1243	2	Y	24	45	1	30
*12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	112 12	1 9	1425	2	Y	11	41	1	-0-
01	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	109	1	1290	2	Y	-0-			-0-
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892														
08	2170 N	2070	-0-	-100	-0-	153	1	1917	2	N	-0-			-0-
09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	184	1	2216	2	N	-0-			-0-
10	2325 N	2131	-0-	-194	-0-	172	1	1959	2	N	-0-			-0-
11	2010 N	1669	-0-	-341	-0-	138	1	1531	2	N	-0-			-0-
12	2387 N	1813	-0-	-574	-0-	132	1	1681	2	N	-0-			-0-
01	2139 N	1668	-0-	-471	-0-	129	1	1539	2	Y	-0-			-0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290																	
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'D' WELL #: 8 RRCID -> 169434 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8009 - 8019																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-						Y	-0-					50
*03	573 N	573	-0-	-0-	-0-		42	1	531	2	Y	-0-	32	1			18
*04	744 N	744	-0-	-0-	-0-		54	1	690	2	Y	-0-					18
*05	594 N	594	-0-	-0-	-0-		44	1	550	2	Y	-0-					18
*06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-					18
*07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-					18
*08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-					18
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	18	1			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895																	
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		143	1	1782	2	Y	38	51	1			36
							42	9									
09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-		167	1	2020	2	Y	38					74
							42	9									
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-		182	1	2076	2	Y	42	54	1			62
							46	9									
11	1890 N	1723	-0-	-167	-0-		140	1	1558	2	Y	23	51	1			34
							25	9									
*12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		153	1	1943	2	Y	21	55	1			-0-
							23	9									
01	2108 N	1909	-0-	-199	-0-		148	1	1761	2	Y	-0-					-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956																	
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		110	1	1371	2	Y	30	38	1			27
							33	9									
09	1860 N	1534	-0-	-326	-0-		115	1	1389	2	Y	27					54
							30	9									
10	1674 N	1613	-0-	-61	-0-		127	1	1453	2	Y	30	39	1			45
							33	9									
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-		163	1	1808	2	Y	26	43	1			28
							29	9									
*12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-		142	1	1811	2	Y	12	40	1			-0-
							13	9									
*01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		166	1	1976	2	Y	-0-					-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247																	
*05	571 N	571	-0-	-0-	-0-		42	1	520	2	Y	8					157
							9	9									
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-		40	1	502	2	Y	-0-					157
*07	620 N	560	-0-	-60	-0-		42	1	518	2	Y	-0-					157
*08	620 N	449	-0-	-171	-0-		33	1	416	2	Y	-0-					157
*09	570 N	543	-0-	-27	-0-		42	1	501	2	Y	-0-					157
*10	558 N	549	-0-	-9	-0-		44	1	505	2	Y	-0-					157
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-		45	1	503	2	Y	-0-	157	1			-0-
*12	613 N	613	-0-	-0-	-0-		45	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	127	-0-	-431	-0-		10	1	117	2	Y	-0-					-0-
LEVERIDGE, M. DORRIS WELL #: 4 RRCID -> 186359 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7723 - 7840																	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700)														
XOG OPERATING LLC														
GILBERT														
WELL #: 1 RRCID -> 126570 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
NORTHINGTON "B"														
WELL #: 5 RRCID -> 111090 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18
XOG OPERATING LLC														
GILBERT														
WELL #: 3 RRCID -> 118046 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GILBERT														
WELL #: 2 C RRCID -> 118263 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7386 - 7394														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BERNARD, W. (CLODINE)														
JILPETCO, INC.														
JACOB'S WELL														
WELL #: 1 RRCID -> 276175 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7040 - 7060														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
DUNCAN, F. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 005248 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074														
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	855	2	51	9	N	46		46
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-		46
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-		46
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1231	2	31	9	N	28		74
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-		74
*01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-		74

BERNARD, W. (COOK MT. 7800)		07307 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		269347								
BERNARD, HVALINKA		WELL #: 1		RRCID -> 218132		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7628 - 7641		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
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-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NORTHINGTON "B"		WELL #: 9		RRCID -> 253402		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 12407 PERF. 7946 - 7957		
08	1736 X	1214	-0-	-522	-0-	46	1	1168 3	N	-0-
09	1770 X	1001	-0-	-769	-0-	44	1	957 3	N	-0-
10	1860 X	1327	-0-	-533	-0-	49	1	1249 3	N	26
						29	9			
*11	1800 X	1566	-0-	-234	-0-	500	1	1042 3	N	22
						24	9			
12	1860 X	948	-0-	-912	-0-	906	3	42 9	N	38
01	1333 X	1084	-0-	-249	-0-	300	1	778 3	N	5
						6	9			
BERNARD, W. (D-Y 6700)		07307 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC		945921								
WINTERMANN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 133236		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6710 - 6712		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)		07307 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC		945921								
WINTERMANN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 144330		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6882 - 6888		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7120)		07307 732		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
JILPETCO, INC.		432469								
JACOB'S WELL		WELL #: 2		RRCID -> 254236		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7042 - 7060		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7150)														
XOG OPERATING LLC														
WINTERMANN -B-														
07307 733 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
945921														
WELL #: 5 RRCID -> 134383 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7148 - 7153														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7200)														
JILPETCO, INC.														
JACOB'S WELL														
07307 734 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
432469														
WELL #: 1 RRCID -> 251306 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7156 - 7160														
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
BERNARD, W. (YEGUA 7600)														
JILPETCO, INC.														
JACOB'S WELL														
07307 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
432469														
WELL #: 1 RRCID -> 246279 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7603 - 7613														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7750)														
XOG OPERATING LLC														
WINTERMANN "B"														
07307 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
945921														
WELL #: 6 RRCID -> 137504 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BERNARD, W. (7000)														
US PETRO LP														
SINCLAIR														
07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
879302														
WELL #: 1 RRCID -> 151768 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		54
XOG OPERATING LLC														
WINTERMANN -B-														
945921														
WELL #: 1 RRCID -> 135537 COMPL. DATE 08/09/1990 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BERNARD, W. (7000) XOG OPERATING LLC WINTERMANN "C"			//CONT.// //CONT.//		07307 950 945921	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
			WELL #:		4	RRCID ->	138145	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL	DEPTH	7831	PERF.	7017	-	7022		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BERNARD, W. (7650) HILCORP ENERGY COMPANY NORTHINGTON					07307 960 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON							
			WELL #:		2	RRCID ->	206064	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL	DEPTH	8060	PERF.	6964	-	7034		
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BERNARD, W. (7700) TALOS GULF COAST ONSHORE LLC WESTMORELAND					07307 969 835611	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON							
			WELL #:		1	RRCID ->	234939	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	7974	-	7984		
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BERNARD, W. (7850) TALOS GULF COAST ONSHORE LLC DUNCAN					07307 975 835611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
			WELL #:		1	RRCID ->	171657	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL	DEPTH	8220	PERF.	7938	-	8020		
08	930	X	761	-0-	-169	-0-	761	2				N	-0-					72
09	930	X	795	-0-	-135	-0-	795	2				N	-0-					72
10	1147	X	754	-0-	-393	-0-	754	2				N	-0-					72
11	1110	X	868	-0-	-242	-0-	868	2				N	-0-					72
12	1147	X	818	-0-	-329	-0-	818	2				N	-0-					72
01	837	X	828	-0-	-9	-0-	828	2				N	-0-					72
DUNCAN, F. B.			WELL #:			RRCID ->	281816	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	12556	-	17660		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
XOG OPERATING LLC GILBERT					945921	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
			WELL #:		2 T	RRCID ->	122296	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL	DEPTH	8012	PERF.	7738	-	7794		
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BERNARD PRAIRIE (4400)				07321 888	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197											
BOETTCHER				WELL #:	1	RRCID ->	246626	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4486 - 4488		
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BESSMAY (MIOCENE)					07479 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER		
UNION	GAS	OPERATING	COMPANY		876500							
ADJ	MINERALS				WELL #:	RRCID -> 226536	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL	DEPTH	4005	PERF. 3687 - 3690
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED					08/19/2011							

ADJ MINERALS				WELL #:	RRCID -> 229610	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH	4009 PERF.	3800 -	3802
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		22
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		22
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		22
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		22
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		22
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		22
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/14/2012						

BESSMAY (WILCOX CONS)					07479 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: JASPER		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327										
VASTAR-TEMPLE INLAND					WELL #:	1	RRCID -> 179985	COMPL.	DATE 12/28/2002	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10504	- 10676		
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	200	1	420	2	N	72	183	1	106
							79	9							
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	199	1	335	2	N	140	140	1	106
							154	9							
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	158	1	392	2	N	-0-			106
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	106	1	350	2	N	-0-			106
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	148	1	329	2	N	188	188	1	106
							207	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106

VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #:	1	RRCID -> 179987	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10504 - 10548
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #:	1	RRCID -> 180816	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 10852	- 10894
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

03/17/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 87

BESSMAY (WILCOX CONS)				//CONT.//		07479 240		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327														
VASTAR BONNER				WELL #:		1		RRCID -> 252001				COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458		PERF.11532 - 11540				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	132	2	N		28					102	
								31	9											
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	158	2	N		-0-					102	
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	127	2	N		82	82	1			102	
								90	9											
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	200	2	N		-0-					102	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	154	2	N		-0-					102	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					102	

BP-STOCKSTILL					WELL #:		1		RRCID -> 254768				COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10477 - 10513			
08	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	-0-		862	1	1808	2	N		192	363	1			-0-	
								211	9											
09	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	-0-		895	1	1501	2	N		357	357	1			-0-	
								393	9											
10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-		583	1	1452	2	N		180	180	1			-0-	
								198	9											
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-		440	1	1460	2	N		192	192	1			-0-	
								211	9											
12	2232 X	2038	-0-	-194	-0-	-0-		564	1	1261	2	N		194	194	1			-0-	
								213	9											
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

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				
08	1023 N	836	-0-	-187	-0-	-0-		64	1	772	2	N		-0-					42	
09	840 N	819	-0-	-21	-0-	-0-		58	1	761	2	N		-0-					42	
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	872	2	N		-0-					42	
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	837	2	N		-0-					42	
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	827	2	N		-0-					42	
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	859	2	N		-0-					42	

LAZARUS					WELL #:		1		RRCID -> 183857				COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987		PERF. 6904 - 6933			
08	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	-0-		76	1	957	2	N		-0-					157	
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	965	2	N		-0-					157	
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	968	2	N		-0-					157	
11	990 N	966	-0-	-24	-0-	-0-		75	1	891	2	N		-0-					157	
12	1054 N	960	-0-	-94	-0-	-0-		69	1	891	2	N		-0-					157	
01	1054 N	928	-0-	-126	-0-	-0-		64	1	864	2	N		-0-					157	

SCHULTZ, HERMAN					WELL #:		1		RRCID -> 209235				COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 7110 - 7137	
08	3100 N	3266	-0-	166		166		114	1	3140	3	N		11					162	
								12	9											
09	3000 N	3085	-0-	85		251		105	1	2970	3	N		9					171	
								10	9											
10	3100 N	3184	-0-	84		335		107	1	3069	3	N		7					178	
								8	9											
11	3480 X	3145	-0-	-335		-0-		110	1	3020	3	N		14					192	
								15	9											
12	3275 X	3275	-0-	-0-		-0-		111	1	3146	3	N		16					208	
								18	9											
*01	3110 X	3110	-0-	-0-		-0-		107	1	2985	3	N		16					224	
								18	9											

BIG -A- TAYLOR			//CONT.//			07728 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON					
ANCHOR OPERATING CO.						020596													
HARRIS UNIT			WELL #:			2		RRCID -> 098873			COMPL. DATE 04/08/1982			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136	
AUSCO TEXAS EXPLORATION, LLC						036933													
KRUEGER UNIT			WELL #:			1		RRCID -> 277588			COMPL. DATE 11/13/2012			TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6604 - 6620					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRAZOS VALLEY OPERATING, LLC						089988													
LAUDERDALE			WELL #:			3		RRCID -> 221158			COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION						301287													
DALE UNIT			WELL #:			1		RRCID -> 095720			COMPL. DATE 10/01/1981			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045					
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	-0-	8	2				N	-0-					68	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2				N	-0-					68	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					68	
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-	3	2				N	-0-					68	
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	2				N	-0-					68	
*01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	2				N	-0-					68	
BRACEWELL			WELL #:			1		RRCID -> 095909			COMPL. DATE 08/18/1981			TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996					
08	1023 N	983	-0-	-40	-0-	-0-	983	2				N	-0-					109	
09	1020 N	914	-0-	-106	-0-	-0-	5	1	909	2		N	-0-					109	
*10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1011	2		N	1	1	8			109	
							1	9											
*11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2				N	-0-					109	
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2				N	-0-					109	
01	1147 N	993	-0-	-154	-0-	-0-	992	2	1	9		N	1					110	
VINCE UNIT			WELL #:			1		RRCID -> 096767			COMPL. DATE 12/03/1981			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6870 - 6880					
08	2077 X	1365	-0-	-712	-0-	-0-	273	1	1092	2		N	-0-					157	
09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	2526	2		N	-0-					157	
10	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	3733	2		N	6					163	
							7	9											
11	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	3360	2		N	-0-					163	
12	2077 X	1603	-0-	-474	-0-	-0-	273	1	1330	2		N	-0-					163	
01	2077 X	998	-0-	-1079	-0-	-0-	273	1	719	2		N	5					168	
							6	9											

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287								
WARD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 097107		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7154		PERF. 6910 - 6921	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		46
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		46
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-	1 7	45
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		45
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		45
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		45

NAN		WELL #:		1	RRCID -> 112572		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 6672 - 6690	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	16 N	-0-	-0-	-16	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2016 - PLUGGED 10/05/16												

MINNIE		WELL #:		1	RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 6827 - 6856	
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	-0-		65
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2		N	-0-		65
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		65
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		65
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2		N	-0-		65
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		65

MAYJAC I, LLC		WELL #:		536431	RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 7280 - 7308	
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #:		1								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	155 1	19
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	1		N	-0-		19
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1725	1	4 9	N	4		23
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	1		N	-0-		23
*12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1782	1	4 9	N	4		27
*01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1768	1	1 9	N	1		28

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		WELL #:		593635	RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 6987		PERF. 6894 - 6909	
JACKSON		WELL #:		1A								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278

OGDEN RESOURCES CORPORATION		WELL #:		618970	RRCID -> 101397		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 6792 - 6808	
KNESEK		WELL #:		1								
08	3100 X	2842	-0-	-258	-0-	2835	2	7 9	N	6		139
09	3000 X	2451	-0-	-549	-0-	2450	2	1 9	N	1		140
10	3100 X	2658	-0-	-442	-0-	2658	2		N	-0-		140
11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2786	2	6 9	N	5		145
12	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2887	2	10 9	N	9		154
01	2852 X	2748	-0-	-104	-0-	2739	2	9 9	N	8		162

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970														
PAIGE		WELL #: 2		RRCID -> 103965		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052								
M	0	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 AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2881	2	7	9	N	6				51
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2809	2	7	9	N	6				57
10	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2889	2	6	9	N	5				62
11	2790	N	2748	-0-	-42	-0-	2739	2	9	9	N	8				70
12	2914	N	2407	-0-	-507	-0-	2397	2	10	9	N	9				79
01	2883	N	2879	-0-	-4	-0-	2868	2	11	9	N	10				89

KNESEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851								
08	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1749	2	3	9	N	3				57
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1707	2	3	9	N	3				60
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2269	2	6	9	N	5				65
11	1710	N	908	-0-	-802	-0-	906	2	2	9	N	2				67
12	1767	N	1558	-0-	-209	-0-	1551	2	7	9	N	6				73
01	2263	N	1241	-0-	-1022	-0-	1241	2			N	-0-				73

KNESEK, E.J.		WELL #: 1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842								
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-				21
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	929	2	4	9	N	4				25
10	961	N	923	-0-	-38	-0-	920	2	3	9	N	3				28
11	1020	N	890	-0-	-130	-0-	886	2	4	9	N	4				32
12	961	N	850	-0-	-111	-0-	842	2	8	9	N	7				39
01	930	N	485	-0-	-445	-0-	481	2	4	9	N	4				43

CHARANZA, JOE F. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132301		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 6626								
08	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	2			N	-0-				28
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-				28
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-				28
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1				29
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-				29
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	N	1				30

OPPERMAN, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980								
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-				42
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-				42
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	617	2	4	9	N	4				46
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	588	2	8	9	N	7				53
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	600	2	4	9	N	4				57
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	600	2	2	9	N	2				59

RAMTEX ENERGY LLC		690225		RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980								
BLINKA-POEHL		WELL #: 1														
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-				41
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2				43
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				43
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	N	-0-				43
12	651	N	514	-0-	-137	-0-	37	1	477	2	N	-0-				43
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	34	1	452	2	N	2				45
								2	9							

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854										
MASON		WELL #: N 1			RRCID -> 101596	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7454 - 7476					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	186	1	2435	2	N	-0-			190
09	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	180	1	2489	2	N	-0-			190
10	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	186	1	2737	2	N	10			200
						11	9							
11	2340 N	1954	-0-	-386	-0-	180	1	1774	2	N	-0-			200
12	2418 N	1699	-0-	-719	-0-	186	1	1512	2	N	1	165	1	36
						1	9							
01	2418 N	1570	-0-	-848	-0-	186	1	1384	2	N	-0-			36

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

RUTH UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 281048	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 7094 - 7160				
08	0 W	590	-0-	590	3566	590	2			N	-0-			118
09	0 W	561	-0-	561	4127	561	2			N	-0-			118
10	0 W	540	-0-	540	4667	540	2			N	-0-			118
11	0 W	481	-0-	481	5148	481	2			N	-0-			118
12	0 W	486	-0-	486	5634	486	2			N	-0-			118
01	0 W	497	-0-	497	6131	497	2			N	-0-			118

SRJC ENTERPRISES, LLC		810824				RRCID -> 104088	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6865 - 6875				
KORKMAS		WELL #: A 1												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ONDRASEK UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 109813	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 6510 - 6530				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129

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

BIG -A- TAYLOR WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC SEE, JOHN														//CONT.//		07728 600 923453		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
WELL #: 2 B														RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 7315 - 7346					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
08	4715 X		4715	-0-	-0-	-0-			4703	3		12	9	N		11								150	
09	4547 X		4547	-0-	-0-	-0-			4532	3		15	9	N		14								164	
10	4743 X		4662	-0-	-81	-0-			4644	3		18	9	N		16								180	
11	4590 X		4464	-0-	-126	-0-			4442	3		22	9	N		20								200	
12	4743 X		4564	-0-	-179	-0-			4564	3				N		-0-								218	
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	-0-								N		NO RPT								218	
KNESEK, E. UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141		PERF. 6669 - 6680			
08	618 N		618	-0-	-0-	-0-			618	2				N		-0-								48	
09	854 N		854	-0-	-0-	-0-			852	2		2	9	N		2								50	
10	662 N		662	-0-	-0-	-0-			660	2		2	9	N		2								52	
11	607 N		607	-0-	-0-	-0-			47	1		560	2	N		-0-								52	
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-								N		NO RPT								52	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								52	
BIG BOGGY CREEK (TM5) EOG RESOURCES, INC. BURKHART														07762 380 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 1														RRCID -> 175344		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11169 - 11190					
08	11828 X		11828	-0-	-0-	-0-			1416	1		10365	2	N		43								331	
09	9471 X		9471	-0-	-0-	-0-			1188	1		8189	2	N		85		195	1					221	
10	11383 X		11383	-0-	-0-	-0-			1488	1		9818	2	N		70								291	
11	11033 X		11033	-0-	-0-	-0-			1440	1		9535	2	N		53								344	
12	8789 X		8789	-0-	-0-	-0-			1200	1		7355	2	N		213		505	1					52	
01	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-			234	9				N		NO RPT								52	
PETRODOME OPERATING, LLC RIO RANCH														660286 1		RRCID -> 255505		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11510 - 11532			
08	147467 X		139888	-0-	-7579	-0-			138259	1		1629	9	N		1481		1587	2					2403	
09	DLQ G-10		131076	-0-	131076	-0-			129483	1		1593	9	N		1448		1362	2					2489	
10	DLQ G-10		130270	-0-	130270	-0-			128789	1		1481	9	N		1346		1183	2					2652	
11	DLQ G-10		123329	-0-	123329	-0-			122112	1		1217	9	N		1106		1370	2					2388	
*12	510895 X		126220	-0-	-384675	-0-			125035	1		1185	9	N		1077		1084	2					2381	
*01	124611 X		124611	-0-	-0-	-0-			123468	1		1143	9	N		1039		726	2					2694	
RIO RANCH														WELL #: 2		RRCID -> 268047		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13030		PERF.12166 - 12202			
08	144460 X		136146	-0-	-8314	-0-			134665	1		1481	9	N		1346		1623	2					5821	
09	DLQ G-10		128457	-0-	128457	-0-			126882	1		1575	9	N		1432		1250	2					6003	
10	DLQ G-10		129834	-0-	129834	-0-			128383	1		1451	9	N		1319		1434	2					5888	
11	DLQ G-10		122923	-0-	122923	-0-			121456	1		1467	9	N		1334		1227	2					5995	
*12	503441 X		122227	-0-	-381214	-0-			120552	1		1675	9	N		1523		1597	2					5921	
*01	118966 X		118966	-0-	-0-	-0-			117414	1		1552	9	N		1411		1383	2					5949	

BIG CREEK			07808 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: FORT BEND						
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY			350200															
DAVIS, T W			WELL #: 255			RRCID -> 245425			COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3276 - 3278						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
T.W.DAVIS				WELL #: 251			RRCID -> 250689			COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794					
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	1				N	-0-						-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	1				N	-0-						-0-
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	1				N	-0-						-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	1				N	-0-						-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	1				N	-0-						-0-
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	1				N	-0-						-0-
DAVIS				WELL #: 265			RRCID -> 255650			COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4430 - 4440					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BIG HILL (FRIO A)				07884 054			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516														
MARRS MCLEAN				WELL #: 1			RRCID -> 247933			COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7080 - 7083					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BIG HILL (FRIO 10,100)				07884 243			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JEFFERSON					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516														
FRIENDSHIP				WELL #: 5			RRCID -> 223401			COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10075 - 10128					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BIG HILL (FRIO 10,400)				07884 297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON									
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213															
HMC/HNG CROW				WELL #:		1	RRCID ->	141551	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10402	-	0			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BIG HILL (MARGINULINA)				07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
CHAIN OIL & GAS, INC.				142250															
ANDERSON ESTATE				WELL #:		1	RRCID ->	117529	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7633	-	7677			
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
PLUGGED AND ABANDONED				11/01/2013		- PLUGGED		06/28/2013											
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
MARRS MCLEAN UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	253427	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6484	-	6487			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213															
DAVIDSON, W. S. -A-				WELL #:		7	RRCID ->	089258	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	7988	-	8017			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DAVIDSON, W.S. -A-				WELL #:		8	RRCID ->	092797	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	7803	-	7823			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BIG HILL (MARGINULINA 9200)				07884 702		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON									
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
FRIENDSHIP #3 MARG VAG				WELL #:		1	RRCID ->	260053	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	9284	-	9290			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BIG HILL (NONION STRUMA SD.)				07884 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 233975	COMPL. DATE 12/16/2007	TOTAL DEPTH 15500	PERF.11364 - 11372				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213								
HMC/HNG CROW				WELL #: 1	RRCID -> 115113	COMPL. DATE 10/19/1984	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10552 - 10567				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BIG HILL, NE. (MARG. 8400)				07887 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
WORTHAM OIL & GAS				942489								
GALLAGHER				WELL #: 3A	RRCID -> 134108	COMPL. DATE 03/15/1990	TOTAL DEPTH 8522	PERF. 8382 - 8500				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER)				07888 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 243665	COMPL. DATE 10/18/2006	TOTAL DEPTH 10422	PERF.10184 - 10202				
08	7626 #	6164	-0-	-1462	-0-	147 1	6002 2	N	14			171
09	6264	6264	-0-	-0-	-0-	147 1	6105 2	N	11			182
10	6412	6412	-0-	-0-	-0-	147 1	6242 2	N	21	166 1		37
11	6180	5915	-0-	-265	-0-	147 1	5749 2	N	17			54
12	6386	5132	-0-	-1254	-0-	147 1	4960 2	N	23			77
01	6386	6190	-0-	-196	-0-	147 1	6017 2	N	24			101
BIG HILL, NW. (HACKBERRY 10,300)				07888 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
HARRISON INTERESTS, LTD.				360320								
GILL, DORA, ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 053619	COMPL. DATE 08/25/1972	TOTAL DEPTH 11987	PERF.10279 - 10285				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							1

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) GOLDSTON OIL CORPORATION ACKEL, J.				07890 500 313990	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON								
WELL #:				1	RRCID -> 236980		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12550 - 12574								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
DEATON ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 261986		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 2890 - 2950							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
BIG HILL, WEST (FRIO 10,400) MAGNUM PRODUCING, LP FRIENDSHIP G.U.				07891 450 521516	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON								
WELL #:				7	RRCID -> 250605		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10674 - 10679								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600) WAYHAN OIL COMPANY ADAMS & HAGGARTY FEE				07891 585 902580	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON								
WELL #:				6 H	RRCID -> 005324		COMPL. DATE 08/27/1953		TOTAL DEPTH 10036		PERF. 9635 - 9660								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. TYRRELL-STATE UNIT				07892 600 810815	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON								
WELL #:				1	RRCID -> 229796		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 11840		PERF.13564 - 13600								
08	17825 #	15101	-0-	-2724		-0-	434	1	13550	3	N	1015	1270	1				97	
09	16380 #	16198	-0-	-182		-0-	1117	9											
							420	1	14534	3	N	1131	1087	1	1	8		140	
10	16975 R	16975	-0-	-0-		-0-	1244	9											
							434	1	15294	3	N	1134	1064	1				210	
11	16510 R	16510	-0-	-0-		-0-	1247	9											
							420	1	14866	3	N	1113	1187	1	1	8		135	
12	16895 #	15455	-0-	-1440		-0-	1224	9											
							434	1	13854	3	N	1061	1051	1				145	
01	16988 #	16538	-0-	-450		-0-	1167	9											
							434	1	14887	3	N	1106	1112	1	1	8		138	
							1217	9											

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC VASTAR 1A UNIT				08054 465 280875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	100	175	1			317
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	125	3	N	114	176	1			255
							125	9									
10	558 X	285	-0-	-273	-0-	-0-	134	3	151	9	N	137					392
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3	72	9	N	65	180	1			277
12	665 X	665	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3	140	9	N	127					404
*01	379 X	379	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3	79	9	N	72	177	1			299

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

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

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

BILOXI (12200 SAND) BXP OPERATING, LLC GRAY, JAMES				08252 500 042191	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON							
				WELL #:	1	RRCID ->	252150	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12424	-	12454		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLACK OWL (YEGUA 8300)														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
ADAMCIK														
08534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
292850														
WELL #: 1 RRCID -> 271133 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	38006	33728	-0-	-4278	-0-	93 1	231 9	33404 2	N	210	179 1			171
09	36660	33831	-0-	-2829	-0-	90 1	231 9	33510 2	N	210	183 1			198
10	37882	32850	-0-	-5032	-0-	93 1	266 9	32491 2	N	242	182 1			258
11	36660	30988	-0-	-5672	-0-	90 1	278 9	30620 2	N	253	361 1			150
12	36146 #	29910	-0-	-6236	-0-	93 1	81 9	29736 2	N	74	160 1			64
01	34968 #	28950	-0-	-6018	-0-	93 1	193 9	28664 2	N	175				239

BLACK OWL (YEGUA 9200)														
WADI PETROLEUM, INC.														
DUNPHY														
08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
889600														
WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554														
08	23448	23301	-0-	-147	-0-	397 1	105 9	22799 2	N	95				229
09	20670 #	20142	-0-	-528	-0-	359 1	65 9	19718 2	N	59	158 1			130
10	21855 #	20355	-0-	-1500	-0-	401 1	21 9	19933 2	N	19				149
11	22680 #	19565	-0-	-3115	-0-	380 1	69 9	19116 2	N	63				212
12	23312 #	22217	-0-	-1095	-0-	407 1	70 9	21740 2	N	64	159 1			117
01	23312 #	21262	-0-	-2050	-0-	401 1	83 9	20778 2	N	75				192

BLAND (NODOSARIA)														
CHOICE EXPLORATION, INC.														
OLYMPIA														
08813 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE														
150655														
WELL #: 1 RRCID -> 280177 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8988 - 8992														
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2016 - P/A 11/10/16														

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
TEXAS A&M UNIVERSITY														
08845 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
876500														
WELL #: 1 RRCID -> 248058 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF. 12080 - 12093														
08	8339 X	6157	-0-	-2182	-0-	969 1	151 9	5037 3	N	137	179 1			142
09	7620 X	3847	-0-	-3773	-0-	938 1	131 9	2778 3	N	119				261
10	7719 X	4044	-0-	-3675	-0-	969 1	109 9	2966 3	N	99	190 1			170
11	6660 X	3202	-0-	-3458	-0-	938 1	87 9	2177 3	N	79	182 1			67
12	6417 X	2629	-0-	-3788	-0-	969 1	112 9	1548 3	N	102	87 1			82
01	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-				N	NO RPT				82

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)				08862 350				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
SCHROEDER, A.				WELL #: 1				RRCID -> 172789				COMPL. DATE 12/23/1998				TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SCHROEDER, E.				WELL #: 1D				RRCID -> 180254				COMPL. DATE 12/27/2005				TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)				08862 800				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
TITAN				WELL #: 1				RRCID -> 192497				COMPL. DATE 06/17/2002				TOTAL DEPTH 21150 PERF. 10981 - 10995			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLESSING (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			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEXAS FUEL COMPANY				845845															
BLESSING D				WELL #: 12				RRCID -> 005349				COMPL. DATE 03/26/1946				TOTAL DEPTH N/A PERF. 8425 - 8467			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BLESSING (F-6)				08871 160	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA									
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352																
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)				WELL #:	83	RRCID -> 175345		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH		8615	PERF. 2298 -		2312					
M		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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-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
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		08/24/2016	- P/A	08/24/2016		-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BLESSING (F-15)				08871 481	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
TEXAS FUEL COMPANY				845845					
WHEELER, J. A.				WELL #:	1 C	RRCID -> 035162	COMPL. DATE 12/08/1964	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 8160 - 8170
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BLESSING (F-16)				08871 592	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MATAGORDA			
HOWARD EXPLORATION, INC.				405950										
A. S. HERMAN				WELL #:	1	RRCID -> 279984	COMPL.	DATE 08/27/2015	TOTAL	DEPTH	9511	PERF.	8404 - 8406	
08	7750	8526	-0-	776	66259	8482	2	44 9	N	40			137	
09	7500	4424	-0-	-3076	63183	4402	2	22 9	N	20			157	
10	7750	3124	-0-	-4626	58557	3106	2	18 9	N	16			173	
11	7500	480	-0-	-7020	51537	480	2		N	-0-			173	
12	7750	1129	-0-	-6621	44916	1129	2		N	-0-			173	
01	7750	771	-0-	-6979	37937	771	2		N	-0-			173	

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. 8277 - 8291
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		08/30/2016	- P/A	08/30/2016		-0-

BLESSING (8300 BLESSING)		//CONT.//		08871 962	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TEXAS FUEL COMPANY				845845									
WHEELER, J. A.		WELL #:		1 T	RRCID ->	005348	COMPL. DATE	04/21/1941	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8280 -	8308	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

BLESSING, NE. (F-16)				08874 139	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP				563282									
TERRY, R.E. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	085487	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8330 -	8335	
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-		145
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-		145
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-		145
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-		145
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1			N	-0-		145
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		145

BLISS, W. (YEGUA A)				08888 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104									
BARBADOS		WELL #:		1	RRCID ->	281623	COMPL. DATE	11/29/2016	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3295 -	3298	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLOCK 23-L (LH-0)				09323 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC				251858									
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #:		1	RRCID ->	271916	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	13698	PERF.11568 -	11580	
08	DLQ 6-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BLOCK 23L (LH-13)				09323 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P.				504594									
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #:		1	RRCID ->	246589	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	13698	PERF.12972 -	13022	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLOCK 23L (LH-13) //CONT.// 09323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 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

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

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

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

STATE TRACT 98-L WELL #: 1 RRCID -> 073071 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876

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

STATE TRACT 98-L WELL #: 7 RRCID -> 104475 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9282 - 9292

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

STATE TRACT 98-L WELL #: 8 RRCID -> 125715 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912

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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-

BLOCK 98-L (MA-4A)			09564 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954					
STATE TRACT 98-L			WELL #:	1 U	RRCID -> 188834	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 8906 - 8925
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLOCK 98-L (SD-A)			09564 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954					
STATE TRACT 98-L			WELL #:	1 L	RRCID -> 188835	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9620 - 9690
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLOCK 368-L (MIOCENE B)			09571 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161					
STATE TRACT 369-L, NE/4			WELL #:	1 L	RRCID -> 068292	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5401 - 5663
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)			09571 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161					
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #:	1-T	RRCID -> 149105	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5336 - 5344
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ST 369 L NE/4			WELL #:	3	RRCID -> 206394	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 7665	PERF. 5312 - 5320
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161														
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520														
M	0	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
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT				-0-
BLOCK 368-L (5720)														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161														
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BLOCK 369-L (4600)														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161														
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BLOCK 369-L (5100)														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161														
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995														
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796														
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BLOCK 369-L (5300)														
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														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BLOCK 369-L (5300)														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161														
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLOCK 367-L (7500)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 09580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
STATE TRACT 367 WELL #: 4 RRCID -> 142136 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLUE LAKE (10,280)														
ROBERTS & WHITSON PET. INC. 09840 825 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA														
MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040219 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 10300 - 10316														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/16														
BLUE LAKE (11,000)														
ASPECT ENERGY, LLC 09840 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
GRIFFITH WELL #: 035453 RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 11798 - 11810														
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014														
BLUE MARSH (YEGUA 6600)														
INDIAN EXPLORATION, INC. 09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON														
KURTH, J. H. JR. WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6605 - 6612														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE MARSH (YEGUA 6700)												09860 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON			
INDIAN EXPLORATION, INC.												423771									
YEGUA GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 032765		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 5055 - 5085	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)												09962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.												834097									
KOONCE GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 209048		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15930 - 16662	
08	1643 N	1060	-0-	-583	-0-	75	1	985	2	Y	-0-	8	1				5				
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	78	1	1001	2	Y	-0-						3				
10	1178 N	629	-0-	-549	-0-	48	1	581	2	Y	-0-						5				
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	98	1	1042	2	Y	-0-						5				
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	100	1	805	2	Y	-0-						5				
*01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	106	1	784	2	Y	-0-						5				
KOONCE GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 209742		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 17100		PERF.15912 - 16616	
08	1023 N	912	-0-	-111	-0-	65	1	847	2	Y	-0-	5	1				3				
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	67	1	861	2	Y	-0-						3				
10	3100 N	3630	-0-	530	-0-	277	1	3353	2	Y	-0-						3				
11	3000 N	3316	-0-	316	-0-	286	1	3030	2	Y	-0-						3				
12	3100 N	2363	-0-	-737	-0-	261	1	2102	2	Y	-0-						3				
*01	2400 X	2291	-0-	-109	-0-	272	1	2019	2	Y	-0-						3				
KOONCE GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 212055		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 17236		PERF.15936 - 17150	
08	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	826	1	10779	2	Y	-0-	1	1				1				
09	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	852	1	10948	2	Y	-0-						1				
10	11625 X	10951	-0-	-674	-0-	837	1	10114	2	Y	-0-						1				
11	11250 X	10633	-0-	-617	-0-	916	1	9717	2	Y	-0-						1				
12	11594 X	11076	-0-	-518	-0-	1224	1	9852	2	Y	-0-						1				
01	11625 X	10647	-0-	-978	-0-	1266	1	9381	2	Y	-0-						1				
KOONCE GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 214666		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 17300		PERF.16027 - 16736	
08	17077 X	5572	-0-	-11505	-0-	396	1	5176	2	Y	-0-	11	1				8				
09	6600 X	5666	-0-	-934	-0-	409	1	5257	2	Y	-0-						8				
10	6820 X	5056	-0-	-1764	-0-	386	1	4670	2	Y	-0-						8				
11	6600 X	4723	-0-	-1877	-0-	407	1	4316	2	Y	-0-						8				
12	6696 X	4665	-0-	-2031	-0-	516	1	4149	2	Y	-0-						8				
01	5859 X	4396	-0-	-1463	-0-	523	1	3873	2	Y	-0-						8				
CORMAN-HUDGINS												WELL #: 3		RRCID -> 216197		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 17316		PERF.14819 - 15491	
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	2	Y	-0-	7	1				4				
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-						4				
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-						4				
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	-0-						4				
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	Y	-0-						4				
*01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	51	1	375	2	Y	-0-						4				

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097														
CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
08		2790 X	2532 -0-	-258 -0-	180 1	2352 2	Y	-0-	52 1					35
09		3060 X	2575 -0-	-485 -0-	186 1	2389 2	Y	-0-						35
10		2573 X	2124 -0-	-449 -0-	162 1	1962 2	Y	-0-						35
11		2490 X	2212 -0-	-278 -0-	190 1	2022 2	Y	-0-						35
12		2573 X	2119 -0-	-454 -0-	234 1	1885 2	Y	-0-						35
01		2666 X	2128 -0-	-538 -0-	253 1	1875 2	Y	-0-						35

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008														
08		279 N	279 -0-	-0- -0-	20 1	259 2	Y	-0-	92 1					60
09		284 N	284 -0-	-0- -0-	20 1	263 2	Y	-0-						61
					1 9									
10		87 N	87 -0-	-0- -0-	7 1	80 2	Y	-0-						61
11		276 N	276 -0-	-0- -0-	24 1	252 2	Y	-0-						61
12		534 N	534 -0-	-0- -0-	59 1	475 2	Y	-0-						61
*01		618 N	618 -0-	-0- -0-	73 1	545 2	Y	-0-						61

BOBCAT RUN (HACKBERRY) 10073 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815														
SAXON WELL #: 1 RRCID -> 279187 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7803 - 7808														
08		18166 #	11755 -0-	-6411 -0-	11577 3	178 9	N	162	168 1		6 8			26
09		17580 #	10929 -0-	-6651 -0-	10760 3	169 9	N	154	8 8					172
10		17329 #	11309 -0-	-6020 -0-	11157 3	152 9	N	138	165 1					145
11		15720 #	11414 -0-	-4306 -0-	11261 3	153 9	N	139	164 1					120
12		14477 #	12022 -0-	-2455 -0-	11856 3	166 9	N	151	169 1					102
*01		13473 R	13473 -0-	-0- -0-	13299 3	174 9	N	158	158 1					102

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

QUINN, B. E. WELL #: 6 RRCID -> 206062 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 5449 PERF.13240 - 13246														
08	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-						50
09	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-						50
10	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-						50
11	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-						50
12	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-						50
01	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-						50

F.I.G. ENERGY, LLC 257281 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219														
08	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-						-0-

BOBCAT RUN (YEGUA)														CNTY: ORANGE		
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC																
LEMONVILLE																
WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY																
QUINN A-195																
WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12818 - 12890																
08	27001 X	22873	-0-	-4128	-0-	893	1	21186	2	N		722	565	1		241
						794	9									
09	23010 X	20989	-0-	-2021	-0-	120	1	20150	2	N		654	756	1		139
						719	9									
10	23777 X	21387	-0-	-2390	-0-	465	1	20141	2	N		710	746	1		103
						781	9									
11	22260 X	19778	-0-	-2482	-0-	520	1	18561	2	N		634	592	1		145
						697	9									
12	22878 X	20264	-0-	-2614	-0-	490	1	19050	2	N		658	576	1		227
						724	9									
01	22878 X	20313	-0-	-2565	-0-	465	1	19154	2	N		631	769	1		89
						694	9									
SND OPERATING, L.L.C.																
QUINN, B. E.																
WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100
BOBCAT RUN (Y-5 SAND)														CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY																
HANKAMER A-912																
WELL #: 1 RRCID -> 263995 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670																
08	1798 #	1392	-0-	-406	-0-	837	1	371	2	N		167				212
						184	9									
09	3690 R	3690	-0-	-0-	-0-	2328	1	1242	3	N		109	182	1		139
						120	9									
10	1674 #	1174	-0-	-500	-0-	1009	3	165	9	N		150	183	1		106
11	1440 #	834	-0-	-606	-0-	237	1	497	3	N		91				197
						100	9									
12	1488 #	1098	-0-	-390	-0-	405	1	518	3	N		159	189	1		167
						175	9									
01	3813 #	1061	-0-	-2752	-0-	341	1	575	3	N		132	184	1		115
						145	9									
BOGGY BAYOU														CNTY: MATAGORDA		
ORBIT PETROLEUM, INC.																
LEWIS "8"																
WELL #: 8 RRCID -> 145282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6207 - 6211																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)										10148 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC										388557						
HAWKINS RANCH										WELL #: 4	RRCID -> 191874	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6037	-	6103
M	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BON WEIR (10,600 WILCOX)										10385 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY										677770						
INMAN, T. E. ET AL										WELL #: 1A	RRCID -> 157487	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 11599	PERF.10600	-	10630
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BON WEIR (11,100)										10385 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY										677770						
KUHNERT										WELL #: 1	RRCID -> 166148	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 11962	PERF.11148	-	11176
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONUS (4050)										10509 146	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954						
WINTERMAN -A-										WELL #: 3 C	RRCID -> 127104	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4013	-	4019
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONUS (4800)										10509 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
CAMOIL, INC.										127449						
SCHOENFELD, TED										WELL #: 1	RRCID -> 158752	COMPL. DATE 05/02/1996	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 4742	-	4764
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)				10509 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
WINTERMANN				WELL #:	1	RRCID ->	100237	COMPL. DATE	03/21/1982	TOTAL	DEPTH	13039	PERF.12510 - 12536	
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WINTERMANN				WELL #:	7	RRCID ->	201733	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12126 - 12670	
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			320
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			320
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			320
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			320
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			320
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			320
BONUS (YEGUA 6900)				10509 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
BOETTCHER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	069326	COMPL. DATE	11/30/1976	TOTAL	DEPTH	7710	PERF. N/A	
08	2046 N	56	-0-	-1990	-0-	20	1	36	2	N	-0-			165
09	1620 N	710	-0-	-910	-0-	140	1	570	2	N	-0-			165
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	310	1	1114	2	N	-0-			165
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	300	1	1155	2	N	-0-			165
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	270	1	1373	2	N	-0-			165
*01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	310	1	1557	2	N	-0-			165
BONUS (YEGUA 7500)				10509 675	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HEYNE				WELL #:	1	RRCID ->	119028	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL	DEPTH	7816	PERF. 7442 - 7470	
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	12	1	197	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-			-0-
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	162	-0-	-55	-0-	13	1	148	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
KRENEK				WELL #:	1T	RRCID ->	119425	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL	DEPTH	7906	PERF. 7472 - 7486	
08	1550 N	1373	-0-	-177	-0-	81	1	1285	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
09	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	64	1	1020	3	Y	-0-			-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	82	1	1228	3	Y	-0-			-0-
11	1320 N	1204	-0-	-116	-0-	79	1	1125	3	Y	-0-			-0-
*12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	105	1	1470	3	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	98	1	1181	3	Y	-0-			-0-
						4	4							

BONUS, S. (MIOCENE 4100)			10511 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954					
WINTERMAN -A-			WELL #:	3 T	RRCID -> 127161	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4116 - 4117
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)			10516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954					
SOUTH UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 084970	COMPL. DATE 09/17/1979	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12658 - 12694
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
WINTERMANN			WELL #:	7	RRCID -> 201025	COMPL. DATE 11/22/2003	TOTAL DEPTH 12755	PERF.12660 - 12670
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WINTERMANN			WELL #:	8	RRCID -> 201219	COMPL. DATE 01/21/2012	TOTAL DEPTH 14100	PERF.12509 - 12673
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			171
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			171
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			171
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			171
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			171
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			171
BONUS, S.E. (EAST BERNARD)			10518 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
PITTS, ANELIA			WELL #:	1 T	RRCID -> 106680	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH 7912	PERF. N/A
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			-0-
BONUS, S.E. (FRIO 3600)			10518 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
PITTS, ANIELA			WELL #:	7	RRCID -> 204053	COMPL. DATE 05/15/2004	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3562 - 3566
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-

BONUS, S.E. (FRI0 3750)			10518 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MAHALITC GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 193386	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 3868	PERF. 3714 -	3734
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PITTS, ANIELA			WELL #: 7	RRCID -> 202777	COMPL. DATE 02/17/2004	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3728 -	3735
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
KRUEGER			WELL #: 15	RRCID -> 204743	COMPL. DATE 01/24/2009	TOTAL DEPTH 5470	PERF. 3318 -	3322
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BONUS, S.E. (FRI0 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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BONUS, S. E. (FRI0 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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
KRUEGER			WELL #: 1	RRCID -> 200107	COMPL. DATE 08/30/2002	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4902 -	4980
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KRUEGER		WELL #:		4		RRCID -> 111829		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7417 - 7437				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	538	-0-	-671	-0-		32 1		503 3	Y	-0-					-0-
							3 4									
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		66 1		1045 3	Y	-0-					-0-
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		92 1		1384 3	Y	-0-					-0-
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		90 1		1282 3	Y	-0-					-0-
*12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		77 1		1076 3	Y	-0-					-0-
01	1395 N	1274	-0-	-121	-0-		97 1		1173 3	Y	-0-					-0-
							4 4									
MAHALITC		WELL #:		1 C		RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7364 - 7384				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ANIELA, PITTS		WELL #:		3 C		RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7352 - 7374				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PITTS, ANIELA		WELL #:		5 T		RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7386 - 7402				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PITTS, ANIELA		WELL #:		4 T		RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7408 - 7425				
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-		51 1		801 3	Y	-0-					-0-
							5 4									
09	810 N	758	-0-	-52	-0-		45 1		713 3	Y	-0-					-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-		51 1		764 3	Y	-0-					-0-
11	840 N	724	-0-	-116	-0-		48 1		676 3	Y	-0-					-0-
*12	856 N	856	-0-	-0-	-0-		57 1		799 3	Y	-0-					-0-
*01	860 N	860	-0-	-0-	-0-		65 1		792 3	Y	-0-					-0-
							3 4									
KRENEK		WELL #:		1 C		RRCID -> 118962		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7370 - 7390				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 119919		COMPL. DATE 01/01/1986		TOTAL DEPTH		7812 PERF. 7399 - 7419	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	32 1	513 3	Y	-0-			-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	3 4						-0-
10	558 N	490	-0-	-68	-0-	35 1	550 3	Y	-0-			-0-
11	540 N	446	-0-	-94	-0-	31 1	459 3	Y	-0-			-0-
*12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	29 1	417 3	Y	-0-			-0-
*01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	54 1	751 3	Y	-0-			-0-
						48 1	587 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242374		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH		7600 PERF. 7182 - 7440	
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	299 3	Y	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	2 4						-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	19 1	301 3	Y	-0-			-0-
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	18 1	265 3	Y	-0-			-0-
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	17 1	236 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	16 1	231 3	Y	-0-			-0-
						19 1	234 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

BONUS, SW. (VICKSBURG)				10519 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BONUS SWD				WELL #:	1	RRCID -> 180800	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 4401 -	4920
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BONUS, SW. (WILCOX)				10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MAHALITC/HUNT				WELL #:	7	RRCID -> 177324	COMPL.	DATE 02/20/2007	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11108 - 11594	
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521 3	N	-0-			37
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	669 3	N	3	2 8		38
						3	9						
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	328 3	N	17			55
						19	9						
*11	540 N	243	-0-	-297	-0-	213	3	30 9	N	27	12 1		70
12	744 N	335	-0-	-409	-0-	31	1	268 3	N	33	40 1		63
						36	9						
01	372 N	234	-0-	-138	-0-	26	1	200 3	N	7	1 1		69
						8	9						

MAHALITC/HUNT		WELL #:		2	RRCID -> 177489		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH		13506 PERF. 11446 - 12460	
08	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	543 1	7195 3	N	13	13 8		38
09	T. A.	7053	-0-	7053	7053	14 9						38
10	T. A.	6842	-0-	6842	13895	436 1	6597 3	N	18	18 8		38
*11	T. A.	5216	-0-	5216	19111	20 9						103
*12	26103 X	6992	-0-	-19111	-0-	456 1	6378 3	N	7	7 8		83
01	7750 X	6563	-0-	-1187	-0-	8 9						97
						5130 3	86 9	N	78	13 1		103
						722 1	6175 3	N	86	106 1		83
						95 9						
						743 1	5761 3	N	54	40 1		97
						59 9						

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
MAHALITC/HUNT			WELL #:		4	RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL	DEPTH 13506	PERF.11421	- 12537
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-		47	
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	N	-0-		47	
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	3	N	-0-		47	
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	351	3	32	9	N	29	12 1	64	
*12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	50	1	431	3	N	33	42 1	55	
						36	9							
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	378	3	N	8	3 1	60	
						9	9							

MAHALITC/HUNT			WELL #:		6	RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL	DEPTH 12800	PERF.11449	- 12341
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	47	1	629	3	N	14	14 8	35	
						15	9							
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	3	N	12	12 8	35	
						13	9							
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	584	3	N	2	2 8	35	
						2	9							
*11	660 N	603	-0-	-57	-0-	561	3	42	9	N	38	13 1	60	
12	1147 N	777	-0-	-370	-0-	77	1	660	3	N	36	45 1	51	
						40	9							
*01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	85	1	658	3	N	11	4 1	58	
						12	9							

MAHALITC/HUNT			WELL #:		8	RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL	DEPTH 13020	PERF.11511	- 11621
08	2945 X	1783	-0-	-1162	-0-	125	1	1658	3	N	-0-		54	
09	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	345	1	5212	3	N	5	5 8	54	
						6	9							
10	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	307	1	4290	3	N	32	14 8	72	
						35	9							
*11	3000 N	3067	-0-	67	67	3012	3	55	9	N	50	13 1	109	
*12	3983 X	3916	-0-	-67	-0-	400	1	3428	3	N	80	76 1	113	
						88	9							
01	2945 X	2347	-0-	-598	-0-	261	1	2025	3	N	55	17 1	151	
						61	9							

MAHALITC/HUNT			WELL #:		3	RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL	DEPTH 14020	PERF.11439	- 11537
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SCHLUTER - JANSSEN			WELL #:		1	RRCID -> 179869		COMPL. DATE 11/09/2009			TOTAL	DEPTH 12780	PERF.11485	- 12506
08	4526 X	1826	-0-	-2700	-0-	122	1	1616	3	Y	80	15 1	43	
						88	9					35 8		
09	4380 X	1483	-0-	-2897	-0-	90	1	1353	3	Y	36	11 8	68	
						40	9							
10	4526 X	1394	-0-	-3132	-0-	90	1	1259	3	Y	41	15 1	88	
						45	9					6 8		
*11	4260 X	723	-0-	-3537	-0-	687	3	36	9	Y	33	7 1	114	
12	3782 X	891	-0-	-2891	-0-	90	1	767	3	Y	31	29 1	116	
						34	9							
01	1829 X	912	-0-	-917	-0-	99	1	768	3	Y	41	5 1	152	
						45	9							

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY SCHLUTER-JANSSEN				//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
				RRCID -> 180229	COMPL. DATE 11/02/2000	TOTAL	DEPTH 13065	PERF.11574	- 12527						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4371 X	4099	-0-	-272	-0-	282 75	1 9	3742	3	Y	68	66	8		124
09	4260 X	3919	-0-	-341	-0-	236 109	1 9	3574	3	Y	99	99	8		124
10	4402 X	4083	-0-	-319	-0-	269 55	1 9	3759	3	Y	50	50	8		124
*11	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6667	3	10	9	Y	9	7	1		126
12	4371 X	1367	-0-	-3004	-0-	139 30	1 9	1198	3	Y	27	65	1		88
01	4092 X	361	-0-	-3731	-0-	40 7	1 9	314	3	Y	6	10	1		84
ANDERSON				WELL #:	4	RRCID -> 180390	COMPL. DATE 11/04/2000	TOTAL	DEPTH 14347	PERF.11783	- 13363				
08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	242 154	1 9	3205	3	Y	140	31	1	3 8	217
09	3960 X	3709	-0-	-251	-0-	223 114	1 9	3372	3	Y	104	175	1	3 8	143
10	4092 X	3779	-0-	-313	-0-	241 171	1 9	3367	3	Y	155	240	1		58
*11	3960 X	2797	-0-	-1163	-0-	2653	3	144	9	Y	131	7	1		182
12	3844 X	3737	-0-	-107	-0-	373 167	1 9	3197	3	Y	152	233	1		101
01	3844 X	3657	-0-	-187	-0-	402 142	1 9	3113	3	Y	129	21	1		209
ANDERSON				WELL #:	6	RRCID -> 180715	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL	DEPTH 13610	PERF.11546	- 13470				
08	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	284 169	1 9	3763	3	Y	154	48	1	28 8	217
09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	240 129	1 9	3626	3	Y	117	179	1	21 8	134
10	4278 X	4171	-0-	-107	-0-	267 161	1 9	3743	3	Y	146	227	1	9 8	44
*11	4140 X	3729	-0-	-411	-0-	3580	3	149	9	Y	135	7	1		172
12	4278 X	3653	-0-	-625	-0-	366 154	1 9	3133	3	Y	140	60	1		252
01	4216 X	3851	-0-	-365	-0-	423 149	1 9	3279	3	Y	135	200	1		187
SCHLUTER-JANSSEN				WELL #:	3	RRCID -> 180812	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL	DEPTH 12750	PERF.11540	- 12596				
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	33 111	1 9	444	3	Y	101	15	1	83 8	121
09	660 N	498	-0-	-162	-0-	28 42	1 9	428	3	Y	38	16	8		143
10	775 N	544	-0-	-231	-0-	36 4	1 9	504	3	Y	4	2	1	1 8	144
*11	570 N	502	-0-	-68	-0-	481	3	21	9	Y	19	7	1		156
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	62 37	1 9	524	3	Y	34	26	1		164
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	60 12	1 9	468	3	Y	11	3	1		172

BONUS, SW. (WILCOX)				//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
DUNCAN "A"				WELL #:		1	RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL	DEPTH	13555	PERF.10922 - 12478						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	527	N	489	-0-	-38	-0-		34	1	455	3	Y	-0-						92	
09	480	N	359	-0-	-121	-0-		22	1	337	3	Y	-0-						92	
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-		30	1	417	3	Y	-0-						92	
*11	480	N	367	-0-	-113	-0-		344	3	23	9	Y	21		7	1			106	
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-		48	1	409	3	Y	45		25	1			126	
								50	9											
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-		47	1	364	3	Y	31		3	1			154	
								34	9											

ANDERSON				WELL #:		5	RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL	DEPTH	13700	PERF.13343 - 13403						
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-		184	1	2433	3	Y	189		17	1		50	8	216
								208	9											
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-		150	1	2261	3	Y	134		182	1		39	8	129
								147	9									8	8	206
10	2387	N	1914	-0-	-473	-0-		118	1	1658	3	Y	125		40	1				206
								138	9											
*11	2340	N	1614	-0-	-726	-0-		1493	3	121	9	Y	110		187	1				129
*12	3100	N	3115	-0-	15	15		306	1	2623	3	Y	169		46	1				252
								186	9											
*01	2366	N	2351	-0-	-15	-0-		254	1	1964	3	Y	121		193	1				180
								133	9											

SCHLUTER-JANSSEN				WELL #:		4	RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL	DEPTH	12217	PERF.11706 - 12165						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

ROCKING "M"				WELL #:		1	RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL	DEPTH	13600	PERF.10466 - 12548						
08	527	N	444	-0-	-83	-0-		25	1	334	3	Y	77		13	1		29	8	44
								85	9											
09	450	N	205	-0-	-245	-0-		11	1	165	3	Y	26		11	8			59	
								29	9											
10	465	N	335	-0-	-130	-0-		20	1	274	3	Y	37		75	1		4	8	17
								41	9											
*11	420	N	57	-0-	-363	-0-		37	3	20	9	Y	18		7	1			28	
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-		56	1	477	3	Y	44		23	1			49	
								48	9											
*01	958	N	958	-0-	-0-	-0-		106	1	821	3	Y	28		4	1			73	
								31	9											

DUNCAN "A"				WELL #:		2	RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL	DEPTH	12842	PERF.11533 - 12588						
08	558	N	554	-0-	-4	-0-		34	1	454	3	Y	60		9	1			133	
								66	9											
09	540	N	519	-0-	-21	-0-		29	1	439	3	Y	46						179	
								51	9											
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-		32	1	447	3	Y	76		205	1			50	
								84	9											
*11	540	N	434	-0-	-106	-0-		365	3	69	9	Y	63		7	1			106	
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-		51	1	437	3	Y	67		25	1			148	
								74	9											
01	558	N	532	-0-	-26	-0-		55	1	424	3	Y	48		3	1			193	
								53	9											

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ROCKING "M"				//CONT.// 10519 750 386310 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				4	RRCID -> 183688	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.11518	- 11552						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1798 N	455	-0-	-1343	-0-	29 1	386 3	40 9	Y	36	11 1	22 8				48
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	42 1	630 3	68 9	Y	62	37 8					73
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	123 1	1724 3	195 9	Y	177	175 1	30 8				45
*11	450 N	348	-0-	-102	-0-	348 3			Y	-0-	7 1					38
*12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	138 1	1177 3	48 9	Y	44	30 1					52
01	1891 N	693	-0-	-1198	-0-	76 1	588 3	29 9	Y	26	5 1					73
KRUEGER				WELL #:	8	RRCID -> 186624	COMPL. DATE 09/15/2001	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.11500	- 12570					
08	186 N	28	-0-	-158	-0-	2 1	26 3	19 1	Y	-0-	3 1					-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19 1	306 3	1 1	Y	-0-						-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	1 1	Y	-0-						-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	2 1	Y	-0-						-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	14 1	Y	-0-						-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1 4	172 3	1 4	Y	-0-						-0-
DUNCAN "A"				WELL #:	7	RRCID -> 187053	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.10473	- 10543					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
ANDERSON				WELL #:	7	RRCID -> 187142	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.11538	- 13381					
08	3782 X	3379	-0-	-403	-0-	219 1	2904 3	256 9	Y	233	27 1	89 8				219
09	3540 X	3518	-0-	-22	-0-	205 1	3100 3	213 9	Y	194	162 1	86 8				165
10	3658 X	3530	-0-	-128	-0-	218 1	3047 3	265 9	Y	241	266 1	40 8				100
*11	3480 X	2558	-0-	-922	-0-	2424 3	134 9		Y	122	7 1					215
12	3627 X	3269	-0-	-358	-0-	325 1	2789 3	155 9	Y	141	226 1					130
01	3627 X	3106	-0-	-521	-0-	341 1	2644 3	121 9	Y	110	18 1					222
KRUEGER				WELL #:	12	RRCID -> 187340	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL	DEPTH 13475	PERF.11455	- 13372					
08	3100 N	5053	-0-	1953	1953	273 1	4346 3	25 4	Y	372	311 1					141
09	3000 N	4666	-0-	1666	3619	261 1	4152 3	253 9	Y	230	238 1					133
10	3100 N	4689	-0-	1589	5208	277 1	4175 3	237 9	Y	215	135 1					213
11	10699 X	5491	-0-	-5208	-0-	348 1	4939 3	204 9	Y	185	152 1					246
*12	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	367 1	5153 3	145 9	Y	132	261 1					117
*01	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	239 1	2898 3	10 4	Y	176	211 1					82

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
KRUEGER			WELL #:		9	RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL	DEPTH	13515	PERF.10440	- 10998			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KRUEGER			WELL #:		10	RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL	DEPTH	13627	PERF.11560	- 12951			
08	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	387	1	6157	3	Y	100	229	1				107
						35	4	110	9								
09	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	378	1	6022	3	Y	69	112	1				64
						76	9										
10	6510 X	6219	-0-	-291	-0-	383	1	5781	3	Y	50	44	1				70
						55	9										
11	6300 X	4796	-0-	-1504	-0-	313	1	4452	3	Y	28	37	1				61
						31	9										
12	6510 X	4947	-0-	-1563	-0-	323	1	4533	3	Y	83	98	1				46
						91	9										
01	6510 X	5265	-0-	-1245	-0-	390	1	4723	3	Y	124	120	1				50
						16	4	136	9								
MAHALITC/HUNT			WELL #:		9	RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11608	- 12068			
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	N	5	5	8				46
						6	9										
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	444	3	N	18	18	8				46
						20	9										
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	6	6	8				46
						7	9										
*11	300 N	55	-0-	-245	-0-	19	3	36	9	N	33	13	1				66
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	29	37	1				58
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5						63
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			WELL #:		606617	RRCID -> 280132		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL	DEPTH	16042	PERF.12620	- 13226			
FORGASON DEEP GAS UNIT					3												
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-						-0-
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-						-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-						-0-
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-						-0-
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
TMR EXPLORATION, INC.			WELL #:		834097	RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL	DEPTH	14100	PERF.10380	- 11640			
OBENHAUS GAS UNIT					2												
08	217 N	80	-0-	-137	-0-	3	1	77	2	N	-0-						105
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	2	1	56	2	N	15	11	1				109
						17	9										
10	155 N	59	-0-	-96	-0-	2	1	42	2	N	14						123
						15	9										
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	N	-0-						123
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-						123
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	1	1	18	2	N	17	6	1				134
						19	9										

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE				//CONT.// //CONT.//	10519 750 834097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				WELL #:	1	RRCID ->	175518	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL	DEPTH	12541	PERF.11528	-	11839
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	217 N	210	-0-	-7	-0-		9 1	200 2	N		1	1 1			28
09	150 N	149	-0-	-1	-0-		1 9	143 2	N		1	3 1			26
10	186 N	176	-0-	-10	-0-		5 1	170 2	N		-0-				26
11	210 N	137	-0-	-73	-0-		1 9	124 2	N		7				33
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-		6 1	266 2	N		-0-				33
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-		5 1	370 2	N		7	2 1			38
							8 9								

GLAZE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	177312	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL	DEPTH	13211	PERF.11470	-	12574
08	12090 X	11960	-0-	-130	-0-		491 1	11425 2	N		40	40 1			65
09	10920 X	5259	-0-	-5661	-0-		44 9	4973 2	N		89	19 1			135
10	11842 X	9687	-0-	-2155	-0-		188 1	9062 2	N		273	213 1			195
11	11580 X	5344	-0-	-6236	-0-		98 9	5072 2	N		66	9 1			252
12	11966 X	1954	-0-	-10012	-0-		325 1	1876 2	N		2	1 1			253
01	11966 X	2133	-0-	-9833	-0-		300 9	1987 2	N		59				312
							199 1								
							73 9								
							76 1								
							2 9								
							81 1								
							65 9								

GLAZE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	178111	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.10314	-	11766
08	2852 X	2752	-0-	-100	-0-		113 1	2629 2	N		9	9 1			73
09	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-		10 9	3586 2	N		102	35 1			140
10	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-		135 1	2627 2	N		110	194 1			56
11	3000 N	3763	-0-	763	763		112 9	3525 2	N		91	18 1			129
12	3100 N	2387	-0-	-713	50		94 1	2244 2	N		47	14 1			162
*01	3195 X	3145	-0-	-50	-0-		121 1	2948 2	N		69	32 1			199
							138 1								
							100 9								
							91 1								
							52 9								
							121 1								
							76 9								

SCHWEINLE				WELL #:	3	RRCID ->	178539	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL	DEPTH	13560	PERF.10338	-	10560
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

03/17/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 122

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10519 750 834097 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON			
						RRCID ->	179671	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL	DEPTH	14625	PERF.11081	-	12856	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE	
08	7936 X	1300	-0-	-6636	-0-		53 1 4 9	1243 2	N		4	4 1			193	
09	7500 X	5810	-0-	-1690	-0-		210 1 45 9	5555 2	N		41	9 1			225	
10	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-		342 1 26 9	9544 2	N		24	161 1			88	
11	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-		306 1 87 9	7800 2	N		79	15 1			152	
12	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-		353 1 34 9	8745 2	N		31	11 1			172	
*01	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-		304 1 55 9	7432 2	N		50	21 1			201	
REYNOLDS "B"				WELL #:	9	RRCID ->	179769	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL	DEPTH	15100	PERF.10388	-	10444	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	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	
08	3751 X	3282	-0-	-469	-0-		126 1 212 9	2944 2	N		193	193 1			203	
09	3300 X	3288	-0-	-12	-0-		120 1	3168 2	N		-0-	31 1			172	
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-		125 1 8 9	3471 2	N		7	32 1			147	
11	3240 X	2813	-0-	-427	-0-		104 1 44 9	2665 2	N		40	13 1			174	
12	3286 X	2414	-0-	-872	-0-		92 1 46 9	2276 2	N		42	15 1			201	
01	3410 X	2666	-0-	-744	-0-		101 1 94 9	2471 2	N		85	216 1			70	
SCHWEINLE				WELL #:	4	RRCID ->	180455	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.10654	-	12094	
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-		8 1 1 9	180 2	N		1	1 1			87	
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-		8 1	206 2	N		-0-				87	
10	217 N	176	-0-	-41	-0-		6 1	170 2	N		-0-				87	
11	180 N	166	-0-	-14	-0-		6 1	160 2	N		-0-				87	
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-		4 1	103 2	N		-0-				87	
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-		8 1	182 2	N		-0-				87	
SCHWEINLE				WELL #:	6	RRCID ->	180825	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL	DEPTH	13148	PERF.11452	-	12560	
08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-		152 1 13 9	3544 2	N		12	12 1			138	
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-		105 1 92 9	2777 2	N		84	28 1			194	
10	2697 X	2640	-0-	-57	-0-		86 1 150 9	2404 2	N		136	210 1			120	
11	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-		109 1 54 9	2773 2	N		49	16 1			153	
12	2697 X	2416	-0-	-281	-0-		91 1 58 9	2267 2	N		53	19 1			187	
01	2697 X	2537	-0-	-160	-0-		94 1 135 9	2308 2	N		123	210 1			100	

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. KRENEK GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10519 750 834097 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
						RRCID ->	182017	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	10242	-	11810	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-		94 1 197 9	2191	2	N	179	179	1			173
09		1950 N	1944	-0-	-6	-0-		71 1	1873	2	N	-0-	7	1			166
10		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-		75 1	2093	2	N	-0-	11	1			155
11		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-		82 1 40 9	2089	2	N	36	11	1			180
12		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		72 1 25 9	1791	2	N	23	8	1			195
01		2015 N	1722	-0-	-293	-0-		67 1 8 9	1647	2	N	7	5	1			197
ROCKING M LAND & CATTLE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	183676	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	10424	-	13294	
08		2015 N	1800	-0-	-215	-0-		139 1 117 9	1544	2	Y	106	151	1			146
09		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-		185 1	1957	2	Y	126	119	1			153
10		2201 N	2041	-0-	-160	-0-		139 9 138 1	1800	2	Y	94	127	1			120
11		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		103 9 148 1	1678	2	Y	69					189
*12		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		76 9 177 1	1760	2	Y	106	123	1			172
*01		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-		117 9 193 1 184 9	1764	2	Y	167	248	1			91
ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	183679	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL	DEPTH	12247	PERF.	10404	-	11840	
08		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		80 1 67 9	887	2	Y	61	13	1			65
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-		78 1 25 9	824	2	Y	23	39	1			49
10		868 N	753	-0-	-115	-0-		51 1 34 9	668	2	Y	31	42	1			38
11		990 N	667	-0-	-323	-0-		52 1 25 9	590	2	Y	23					61
*12		793 N	793	-0-	-0-	-0-		69 1 41 9	683	2	Y	37	41	1			57
*01		955 N	955	-0-	-0-	-0-		88 1 62 9	805	2	Y	56	83	1			30
ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	183680	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL	DEPTH	13614	PERF.	11460	-	11772	
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-		16 1	178	2	Y	-0-					-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-		19 1	201	2	Y	-0-					-0-
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-		26 1	331	2	Y	-0-					-0-
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-		29 1	328	2	Y	-0-					-0-
*12		410 N	410	-0-	-0-	-0-		38 1	372	2	Y	-0-					-0-
*01		360 N	360	-0-	-0-	-0-		36 1	324	2	Y	-0-					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"														
//CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
//CONT.// 834097														
WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	84	1	931	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	94	1	986	2	Y	-0-			-0-
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	99	1	1290	2	Y	-0-			-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	88	1	1001	2	Y	6			6
						7	9							
*12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	103	1	1022	2	Y	4	4	1	6
						4	9							
01	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	111	1	1012	2	Y	5	8	1	3
						6	9							
SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598														
08	3100 N	5749	-0-	2649	2649	236	1	5492	2	N	19	19	1	111
						21	9							
09	3000 N	11282	-0-	8282	10931	401	1	10625	2	N	233	239	1	105
						256	9							
10	3100 N	11807	-0-	8707	19638	403	1	11258	2	N	133	57	1	181
						146	9							
11	30898 X	11260	-0-	-19638	-0-	420	1	10728	2	N	102	218	1	65
						112	9							
12	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	385	1	9554	2	N	86	31	1	120
						95	9							
*01	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	346	1	8451	2	N	107	53	1	174
						118	9							
LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOVELL-SHWAB WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994														
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	26	2	Y	2			2
						2	9							
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			2
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			2
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	9	Y	1			3
KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292														
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			168
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	575	2	12	9	N	11			179
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	562	2	13	9	N	12			191
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			191
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	498	2	10	9	N	9			200
01	589 N	500	-0-	-89	-0-	498	2	2	9	N	2			202

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE				//CONT.// //CONT.//	10519 750 834097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	8	RRCID ->	185211	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL	DEPTH	12433	PERF.11662	- 11980				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	204139	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL	DEPTH	13710	PERF.11862	- 12650				
08	527 N	346	-0-	-181	-0-	28	1	308	2	Y	9	11	1				12	
						10	9											
09	450 N	391	-0-	-59	-0-	31	1	324	2	Y	33	20	1				25	
						36	9											
10	434 N	390	-0-	-44	-0-	27	1	346	2	Y	15	21	1				19	
						17	9											
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	324	2	Y	12						31	
						13	9											
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	287	2	Y	18	20	1				29	
						20	9											
01	403 N	320	-0-	-83	-0-	29	1	261	2	Y	27	41	1				15	
						30	9											
GLAZE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	204143	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.11446	- 11924				
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	48	1	1124	2	N	4	4	1				127	
						4	9											
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	28	1	740	2	N	12	6	1				133	
						13	9											
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	37	1	1033	2	N	43	10	1				166	
						47	9											
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	32	1	827	2	N	26	5	1				187	
						29	9											
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	30	1	739	2	N	18	3	1				202	
						20	9											
*01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	29	1	706	2	N	8	188	1				22	
						9	9											
SCHWEINLE				WELL #:	10	RRCID ->	218336	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL	DEPTH	14085	PERF.11654	- 13422				
08	3100 X	3022	-0-	-78	-0-	116	1	2711	2	N	177	177	1				172	
						195	9											
09	3000 N	3008	-0-	8	8	110	1	2898	2	N	-0-	13	1				159	
10	3100 N	3449	-0-	349	357	119	1	3330	2	N	-0-	9	1				150	
11	3000 N	3180	-0-	180	537	120	1	3054	2	N	5	5	1				150	
						6	9											
12	3100 N	2763	-0-	-337	200	106	1	2635	2	N	20	7	1				163	
						22	9											
01	3100 X	2650	-0-	-450	-0-	103	1	2530	2	N	15	12	1				166	
						17	9											

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT. //CONT.		10519 750 834097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON				
				WELL #:	9	RRCID -> 220011	COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL	DEPTH 14914	PERF.12374	- 13374				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	377 228	1 9	8786	2	N	207	207	1			191
09	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	334 260	1 9	8859	2	N	236	274	1			153
10	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	361 198	1 9	10075	2	N	180	282	1			51
11	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	373 351	1 9	9518	2	N	319	234	1			136
12	9393 X	9107	-0-	-286	-0-	347 172	1 9	8588	2	N	156	53	1			239
01	10633 X	9409	-0-	-1224	-0-	356 334	1 9	8719	2	N	304	297	1			246

SCHWEINLE				WELL #:	11	RRCID -> 224328	COMPL.	DATE 10/05/2006	TOTAL	DEPTH 13552	PERF.11547 - 13442				
08	8990	X	8670	-0-	-320	-0-	356 31 9	1	8283	2	N	28	29	1	58
09	9000	X	8526	-0-	-474	-0-	304 155 9	1	8067	2	N	141	32	1	167
10	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	328 90 9	1	9158	2	N	82	34	1	215
11	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	344 78 9	1	8774	2	N	71	205	1	81
12	8711	X	8560	-0-	-151	-0-	330 62 9	1	8168	2	N	56	20	1	117
01	9300	X	9074	-0-	-226	-0-	354 54 9	1	8666	2	N	49	40	1	126

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32

WYSE				WELL #:		2	RRCID -> 217351	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13771 - 13777	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	86 1	21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - P/A 11/17/16											

WYSE				WELL #:		1	RRCID -> 220325	COMPL.	DATE 04/16/2005	TOTAL	DEPTH 15018	PERF.14111	- 14175
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	34	1		8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				8
PLUGGED AND ABANDONED					12/14/2016 - PLUGGED 12/14/16								

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						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)					11252 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: HARDIN					
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.					919409														
SEBASTIAN					WELL #: 1		RRCID -> 266051		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8766		PERF. 8298 - 8308						
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					682	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					682	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	621	1			61	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	47					108	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	124					232	
*01	4077 R	4077	-0-	-0-	-0-	-0-	2436	2	1641	9		N	1492	1580	1			144	
BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)					11612 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MATAGORDA					
ANATEXAS OFFSHORE, INC.					020599														
STATE LEASE 103229					WELL #: 1 U		RRCID -> 235321		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 6932 - 6947						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC					222282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: MATAGORDA					
S.T. 446-L SW					WELL #: 3		RRCID -> 146961		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 6588 - 6626						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND)					11653 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: MATAGORDA					
BLACK POOL ENERGY, LP					072712														
STATE TRACT 405-LN/2 SE/4					WELL #: 1		RRCID -> 224098		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10665		PERF.10040 - 10442						
08	9548 #	8101	-0-	-1447	-0-	-0-	8088	2	13	9		N	12					154	
09	7590 #	7000	-0-	-590	-0-	-0-	6965	2	35	9		N	32					186	
10	8153 #	7213	-0-	-940	-0-	-0-	18	1	7172	2		N	21					207	
							23	9											
11	7890 #	7068	-0-	-822	-0-	-0-	7042	2	26	9		N	24					231	
12	8153 #	7172	-0-	-981	-0-	-0-	7135	2	37	9		N	34					265	
01	8091 #	6339	-0-	-1752	-0-	-0-	571	1	5723	2		N	41					306	
							45	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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1)				11667 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342													
440-L UNIT				WELL #: B 1	RRCID -> 126332	COMPL. DATE 12/13/1987	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 7351	-	7360							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1)				11667 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342													
STATE TRACT 440-L				WELL #: 1G	RRCID -> 119920	COMPL. DATE 10/31/1985	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7486	-	7495							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950)				11667 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440-L UNIT				WELL #: A 5	RRCID -> 156949	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8250	-	8257
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)				11667 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440 L UNIT				WELL #: 4022 L	RRCID -> 040895	COMPL. DATE 09/19/1974	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7515	-	7528
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
440-L UNIT				WELL #: K 1	RRCID -> 149955	COMPL. DATE 04/09/1994	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 8502	-	8525
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
440-L UNIT				WELL #: I 1	RRCID -> 150318	COMPL. DATE 04/29/1994	TOTAL DEPTH 7818	PERF. 7656	-	7680
08 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
09 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
10 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
11 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
12 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
01 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
BRAZOS BLOCK 478-L				WELL #: 2	RRCID -> 179676	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 10782	PERF. 8252	-	8285
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1)				11667 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440-L UNIT				WELL #: B 1	RRCID -> 119572	COMPL. DATE 11/04/1985	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 7549	-	7552
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3)			11667 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 440-L			WELL #: 3 C	RRCID -> 119910	COMPL. DATE 02/07/1993	TOTAL DEPTH	8661	PERF. 7209 - 8021
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BRAZOS BLOCK 440(-S-SAND)			11667 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
440 L UNIT			WELL #: 4023	RRCID -> 157582	COMPL. DATE 12/08/1995	TOTAL DEPTH	8565	PERF. 6946 - 6968
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.)			11667 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
440 L UNIT			WELL #: K 1	RRCID -> 169862	COMPL. DATE 08/16/2004	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7337 - 7359
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1
BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)			11667 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
440L UNIT			WELL #: 4012	RRCID -> 218420	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH	9057	PERF. 7750 - 7770
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)			11667 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
440 L UNIT			WELL #: 4012	RRCID -> 040826	COMPL. DATE 05/06/1991	TOTAL DEPTH	9057	PERF. 7970 - 8010
08 PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
440 L UNIT (NW)			WELL #: 4022 U	RRCID -> 061034	COMPL. DATE 10/22/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
440-L UNIT														
WELL #: 1F RRCID -> 123867 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7270 - 7280														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
440-L UNIT														
WELL #: 4021 RRCID -> 132767 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7202 - 7207														
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
440-L UNIT														
WELL #: J 1 RRCID -> 141549 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7356 - 7403														
08	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
440-L UNIT														
WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532														
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
440L UNIT														
WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362														
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 446 L-NW														
WELL #: 7 U RRCID -> 078398 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7010 - 7040														
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L-NW															11681 142 130342 WELL #:					NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: MATAGORDA																			
															8 U					RRCID -> 078404					COMPL. DATE 07/22/1977					TOTAL DEPTH 10000					PERF. 7926 - 7962									
M	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM																	
0			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)		UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		BALANCE															
08	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
09	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
10	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
11	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
12	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
01	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446-L NW															11681 284 130342 WELL #:					NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: MATAGORDA																			
															5					RRCID -> 150215					COMPL. DATE 02/24/1994					TOTAL DEPTH 9065					PERF. 7547 - 7555									
08	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
09	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
10	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
11	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
12	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
01	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															

BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L N.W.															11681 300 130342 WELL #:					NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: MATAGORDA																			
															5					RRCID -> 138603					COMPL. DATE 04/21/1991					TOTAL DEPTH 9065					PERF. 6668 - 7669									
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. S. L. 57656															11681 330 130342 WELL #:					NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: MATAGORDA																			
															4 L					RRCID -> 124273					COMPL. DATE 04/20/1987					TOTAL DEPTH 8340					PERF. 6692 - 6709									
08	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT												-0-														
09	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT												-0-														
10	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT												-0-														
11	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT												-0-														
12	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT												-0-														
01	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT												-0-														

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./															11681 426 130342 WELL #:					NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: MATAGORDA																			
															4 U					RRCID -> 040874					COMPL. DATE 10/12/1966					TOTAL DEPTH 8340					PERF. 7140 - 7196									
08	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
09	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
10	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
11	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
12	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
01	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															

STATE TRACT 446L N. W.															WELL #:					6 U					RRCID -> 041036					COMPL. DATE 12/29/1966					TOTAL DEPTH 8618					PERF. 7669 - 7723				
08	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
09	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
10	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
11	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
12	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															
01	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-															

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 446L-NW														
WELL #: 8L RRCID -> 118469 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 446-L (NW)														
WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 446L /NW./														
WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 446L /NW./														
WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 446/NW														
WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 446L /NW./														
WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C)				11692 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599						
STATE LEASE 103229				WELL #:	1 L	RRCID -> 235779	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 7250 - 7310
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
S.T. 446L SW, SHELL S.T. 77323				WELL #:	3	RRCID -> 104741	COMPL. DATE 01/14/1983	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 6924 - 6952
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND)				11694 537	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
BRAZOS BLOCK 479-L				WELL #:	2	RRCID -> 162016	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH	8233	PERF. 7508 - 7542
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BROOKSHIRE				12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
CLEARLY PETROLEUM, LLC				159651						
KURATI				WELL #:	2W	RRCID -> 178879	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2538 - 2768
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHICHA				WELL #:	1	RRCID -> 178882	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2742 - 2784
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KURATI				WELL #:	6	RRCID -> 179427	COMPL. DATE 07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF. 2043 - 2048
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.//		159651						
WEIDO		WELL #:		6	RRCID -> 181164	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1062 - 1064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LITMAN		WELL #:		5	RRCID -> 182311	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1975 - 1995	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KURATI		WELL #:		10R	RRCID -> 182312	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2293 - 2298	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SWEENEY		WELL #:		3	RRCID -> 182411	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2305 - 2314	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PATTISON		WELL #:		1	RRCID -> 189177	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2026 - 2030	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MARTIN		WELL #:		33	RRCID -> 197859	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1658 - 1660	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID -> 200385	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3455 - 3554	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER				
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.//		159651								
WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF. 1487 - 1490	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 2888 - 2900	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2350 - 2354	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 1862 - 1880	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

BROOKSHIRE			//CONT.//	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP.				222162						
NEUGEBAUER-PATTISON SAND UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 188467	COMPL. DATE 02/26/2002	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 1173 - 1186	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244						
HARRISON ET AL			WELL #:	13	RRCID -> 196139	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH	2636	PERF. 1740 - 1745	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287						
STATE LEASE			WELL #:	2	RRCID -> 194982	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 1674 - 1756	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
STATE LEASE M-100802			WELL #:	3	RRCID -> 198548	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1703 - 1707	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
KATHY			WELL #:	3	RRCID -> 281210	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 1726 - 1732	
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468						
GARRETT-COLE		WELL #:		4	RRCID -> 194193	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 1662	- 1676
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
JR RESOURCES, INC.				427770						
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE		WELL #:		2	RRCID -> 127512	COMPL. DATE 06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 1891	- 1897
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055						
LOW BURGHER		WELL #:		2	RRCID -> 202083	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH	3158	PERF. 2198	- 2200
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459						
STOWE		WELL #:		2	RRCID -> 186936	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF. 1029	- 1033
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STOWE		WELL #:		1	RRCID -> 188225	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 1184	- 1200
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KOO MEY		WELL #:		1	RRCID -> 193890	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF. 527	- 537
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER							
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459												
KOOMEY		WELL #:		6	RRCID -> 209011		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH		3368	PERF. 1114 - 1117				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID -> 211942		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH		3395	PERF. 589 - 592				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
STANOTEX, LLC		813990														
WEIDO		WELL #:		1	RRCID -> 203010		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH		3227	PERF. 889 - 891				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)		12314 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244														
MCCORMICK		WELL #:		13	RRCID -> 185064		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		3018	PERF. 2958 - 2968				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MCCORMICK		WELL #:		24	RRCID -> 188113		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH		2471	PERF. 2264 - 2268				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BRUCE ROY (YEGUA)		12599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
CML EXPLORATION, LLC		120648														
HILL		WELL #:		1	RRCID -> 221669		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH		7931	PERF. 7321 - 7732				
08	93 X	65	-0-	-28	-0-	65	2				N	-0-				52
09	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-				52
10	93 X	66	-0-	-27	-0-	66	2				N	-0-				52
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-				52
12	93 X	55	-0-	-38	-0-	55	2				N	-0-				52
01	93 X	63	-0-	-30	-0-	63	2				N	-0-				52

BRUCE ROY (YEGUA) KEBO OIL & GAS, INC. RASMUSSEN														CNTY: WHARTON															
//CONT.// 12599 700 453170														NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
WELL #: 1 R														RRCID -> 171407				COMPL. DATE 09/04/1998				TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE										
08		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	3306	2	N	-0-					368										
09		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	675	1	4652	2	N	24					392										
									26	9																			
10		5363 X	5227	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	650	1	4562	2	N	14	195	1			211										
									15	9																			
11		5190 X	4422	-0-	-768	-0-	-0-	-0-	650	1	3754	2	N	16					227										
									18	9																			
12		5518 X	2950	-0-	-2568	-0-	-0-	-0-	375	1	2544	2	N	28					255										
									31	9																			
01		5518 X	5247	-0-	-271	-0-	-0-	-0-	650	1	4560	2	N	34					289										
									37	9																			
KEN PETROLEUM CORPORATION RASMUSSEN														455775				RRCID -> 157722				COMPL. DATE 02/15/1996				TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718			
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2	14	9	N	13					63										
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2	13	9	N	12					75										
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2	8	9	N	7					82										
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2	7	9	N	6					88										
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2	10	9	N	9					97										
01		651 N	638	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	626	2	12	9	N	11					108										
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP RASMUSSEN ET AL														531085				RRCID -> 133846				COMPL. DATE 09/21/1989				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110										
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110										
WAGNER OIL COMPANY RASMUSSEN														891175				RRCID -> 132300				COMPL. DATE 10/06/1989				TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720			
08		4743 X	4189	-0-	-554	-0-	-0-	-0-	232	1	3942	2	Y	14					166										
									15	9																			
09		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	6495	2	Y	43					209										
									47	9																			
10		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	5844	2	Y	20	165	1			64										
									22	9																			
11		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	3824	2	Y	44					108										
									48	9																			
12		4185 X	1453	-0-	-2732	-0-	-0-	-0-	195	1	1238	2	Y	18					126										
									20	9																			
*01		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	6334	2	Y	40					166										
									44	9																			
RASMUSSEN														WELL #: 2				RRCID -> 235539				COMPL. DATE 07/12/2008				TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735			
08		1333 N	1219	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	68	1	1151	2	Y	-0-					-0-										
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1200	2	Y	-0-					-0-										
10		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1170	2	Y	-0-					-0-										
11		1170 N	1054	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	61	1	993	2	Y	-0-					-0-										
*12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	721	2	Y	-0-					-0-										
*01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	828	2	Y	-0-					-0-										

BUCK SNAG (FRIO 3800)													12893 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY													252057					
ARABIAN													WELL #: 1	RRCID -> 231765	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 4771	PERF. 3831 - 3837	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
08	3689 #	3579	-0-	-110	-0-	3579	2			N	-0-						-0-	
09	3570 #	3021	-0-	-549	-0-	3021	2			N	-0-						-0-	
10	4030 #	3325	-0-	-705	-0-	3325	2			N	-0-						-0-	
11	3900 #	2361	-0-	-1539	-0-	2361	2			N	-0-						-0-	
12	4030 #	2607	-0-	-1423	-0-	2607	2			N	-0-						-0-	
01	3565 #	2046	-0-	-1519	-0-	2046	2			N	-0-						-0-	
BUCKEYE, NORTH (9200)													12909 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY													747534					
DAWDY													WELL #: 1RE	RRCID -> 242416	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 9613	PERF. 9492 - 9498	
08	4774 #	4191	-0-	-583	-0-	4152	2	39	9	N	35						200	
09	4170 #	3602	-0-	-568	-0-	3561	2	41	9	N	37	174	1				63	
10	4123 #	3466	-0-	-657	-0-	3426	2	40	9	N	36						99	
11	4050 #	3262	-0-	-788	-0-	3217	2	45	9	N	41						140	
12	4185 #	3322	-0-	-863	-0-	3277	2	45	9	N	41						181	
01	4185 #	3328	-0-	-857	-0-	3243	2	85	9	N	77						258	
BUCKEYE, WEST (7900)													12915 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
FAMCOR OIL, INC.													261273					
KRIEGER, ROOTH													WELL #: 1	RRCID -> 169889	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8271 - 8280	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BUCKS BAYOU (CIB-10)													12955 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
FORTUNE RESOURCES LLC													278755					
LEWIS													WELL #: 2	RRCID -> 195669	COMPL. DATE 06/04/2003	TOTAL DEPTH 14750	PERF. 12184 - 12191	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)													12955 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
EOG RESOURCES, INC.													253162					
BASS GU													WELL #: 2	RRCID -> 229708	COMPL. DATE 09/05/2009	TOTAL DEPTH 13644	PERF. 12800 - 13523	
08	3348 X	2509	-0-	-839	-0-	483	1	2026	2	Y	-0-						6	
09	2970 X	2873	-0-	-97	-0-	492	1	2381	2	Y	-0-	4	1				2	
10	2821 X	2122	-0-	-699	-0-	495	1	1627	2	Y	-0-						2	
11	2730 X	2156	-0-	-574	-0-	548	1	1608	2	Y	-0-						2	
12	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	598	1	2431	2	Y	-0-	2	1				-0-	
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT						-0-	
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU													WELL #: 1	RRCID -> 233773	COMPL. DATE 04/03/2015	TOTAL DEPTH 14200	PERF. 12397 - 12656	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						81	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						81	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						81	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81	1				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235008 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12814 - 13536														
M	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	* * EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	94 1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 257935 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.12715 - 12756														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
FORTUNE RESOURCES LLC 278755 RRCID -> 177130 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372														
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 1														
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	626	1	2520	2	Y	-0-			159
09	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	610	1	2351	2	Y	-0-			159
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	662	1	2270	2	Y	-0-			159
11	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	601	1	2136	2	Y	-0-			159
12	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	647	1	2206	2	Y	-0-	129 1		30
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			30
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		57
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		57
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		57
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	47 1	11
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		11
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839														
08	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	2038	1	7053	2	Y	10			39
						11	9							
09	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	1975	1	6797	2	Y	-0-			-0-
10	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	2051	1	7024	2	Y	3			54
						3	9							
11	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	1991	1	6676	2	Y	28			82
						31	9							
12	7099 X	6925	-0-	-174	-0-	1941	1	4984	2	Y	-0-			-0-
01	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT			-0-
BASS GU WELL #: 1 RRCID -> 185846 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)												CNTY: MATAGORDA					
FORTUNE RESOURCES LLC																	
BADOUH, E. M. HEIRS																	
WELL #: 3												RRCID -> 188124					
COMPL. DATE												CAPACITY					
N/A												TOTAL DEPTH 13900					
PERF.12738 - 13105																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE
08		5642 X	5640	-0-		-2	-0-	-0-	1123	1	4517	2	Y		-0-		14
09		5580 X	5330	-0-		-250	-0-	-0-	1097	1	4233	2	Y		-0-		14
10		5766 X	4881	-0-		-885	-0-	-0-	1102	1	3779	2	Y		-0-		14
11		5580 X	4886	-0-		-694	-0-	-0-	1073	1	3813	2	Y		-0-		14
12		5766 X	4660	-0-		-1106	-0-	-0-	1053	1	3588	2	Y		17	11 1	20
									19	9							
01		5642 X	NO RPT	-0-		-5642	-0-	-0-					Y		NO RPT		20
LEWIS												WELL #: 2					
RRCID -> 190214												COMPL. DATE 05/30/2009					
TOTAL DEPTH 14750												PERF.12184 - 12966					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
BASS GU												WELL #: 3					
RRCID -> 245439												COMPL. DATE 10/23/2008					
TOTAL DEPTH 13700												PERF.12834 - 13398					
08	4371	X	3129	-0-	-1242	-0-	-0-	-0-	602	1	2527	2	Y		-0-		4
09	3540	X	3247	-0-	-293	-0-	-0-	-0-	556	1	2691	2	Y		-0-	3 1	1
10	2480	X	1967	-0-	-513	-0-	-0-	-0-	459	1	1508	2	Y		-0-		1
11	3030	X	542	-0-	-2488	-0-	-0-	-0-	138	1	404	2	Y		-0-		1
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	732	1	2976	2	Y		-0-	1 1	-0-
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
BASS GU												WELL #: 4					
RRCID -> 249567												COMPL. DATE 01/09/2009					
TOTAL DEPTH 13650												PERF.12798 - 13438					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
BASS GU												WELL #: 5					
RRCID -> 249824												COMPL. DATE 12/29/2011					
TOTAL DEPTH 13476												PERF.12284 - 12506					
08	16337	X	13344	-0-	-2993	-0-	-0-	-0-	639	1	12679	2	Y		24		245
									26	9							
09	15810	X	14864	-0-	-946	-0-	-0-	-0-	619	1	14223	2	Y		20	174 1	91
									22	9							
10	14756	X	10701	-0-	-4055	-0-	-0-	-0-	661	1	10016	2	Y		22		113
									24	9							
11	14280	X	8011	-0-	-6269	-0-	-0-	-0-	658	1	7276	2	Y		70		183
									77	9							
12	15345	X	4901	-0-	-10444	-0-	-0-	-0-	393	1	4473	2	Y		32	153 1	62
									35	9							
01	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		62

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.//		12955 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755								
LEWIS		WELL #:		3	RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13078 - 13360	
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
08	3379 X	734	-0-	-2645	-0-	163 1	563 2	Y		7		46
09	870 X	688	-0-	-182	-0-	8 9	533 2	Y		-0-		-0-
10	899 X	664	-0-	-235	-0-	155 1	512 2	Y		2		56
11	870 X	623	-0-	-247	-0-	150 1	466 2	Y		16		72
12	713 N	524	-0-	-189	-0-	2 9	377 2	Y		-0-		-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	139 1		Y		NO RPT		-0-
						18 9						
						147 1						
BUNA, NORTH (YEGUA #4)				13287 415	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
THOMPSON OIL & GAS				856345								
RICHARDSON, HARDY		WELL #:		5	RRCID -> 154663		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7250	
08	T. A.	502	-0-	502	3458	300 1	202 2	Y		-0-		-0-
09	3000 N	560	-0-	-2440	1018	320 1	240 2	Y		-0-		-0-
10	1286 N	268	-0-	-1018	-0-	152 1	116 2	Y		-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y		NO RPT		-0-
12	434 N	12	-0-	-422	-0-	8 1	4 2	Y		-0-		-0-
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	15 1	200 2	Y		-0-		-0-
RICHARDSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 280356		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 6861 - 6863	
08	0	-0-	-0-	-0-	5608			N		240	180 1	192
09	0	-0-	-0-	-0-	5608			N		162	179 1	175
10	0	-0-	-0-	-0-	5608			N		152	180 1	147
11	0	-0-	-0-	-0-	5608			N		118	182 1	83
12	0	-0-	-0-	-0-	5608			N		202	180 1	105
01	0	-0-	-0-	-0-	5608			N		148	180 1	73
BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)				13292 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
FIVE-JAB, INC.				271310								
BP AMERICA A-17		WELL #:		1	RRCID -> 214789		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 13710		PERF.13432 - 13592	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		25	31 1	16
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1090 3	32 9	Y		29	21 1	24
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	823 3	46 9	Y		42	62 1	4
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	877 3	34 9	Y		31	25 1	10
12	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	986 3	35 9	Y		32	42 1	-0-
*01	868 N	674	-0-	-194	-0-	649 3	25 9	Y		23	19 1	4
BUNA, WEST (WILCOX)				13292 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
BP AMERICA A-510		WELL #:		2	RRCID -> 276978		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10967 - 11034	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

BUNA, WEST (WILCOX) FIVE-JAB, INC.														//CONT.// 13292 332 271310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 121029		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 11521		PERF.11396 - 11400	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	319			371	1		154				
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-		274	3	245	9	N	223			377	1		-0-				
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-		278	3	317	9	N	288			190	1		98				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	324			373	1		49				
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-		247	3	154	9	N	140			189	1		-0-				
*01	840	N	840	-0-	-0-	-0-		204	3	636	9	N	578			558	1		20				
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS														WELL #: 1		RRCID -> 123984		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10976 - 10995	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	122			71	1		239				
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-		553	3	130	9	Y	118			79	1		278				
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-		561	3	103	9	Y	94			135	1		237				
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-		530	3	117	9	Y	106			74	1		269				
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-		532	3	102	9	Y	93			66	1		296				
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-		446	3	109	9	Y	99			69	1		326				
SANTA FE ENERGY														WELL #: 1		RRCID -> 124696		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 11184		PERF.11036 - 11046	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2			1	1		57				
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-		14	3	2	9	Y	2			1	1		58				
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-		5	3	2	9	Y	2			3	1		57				
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-		5	3	2	9	Y	2			1	1		58				
12	31	N	11	-0-	-20	-0-		9	3	2	9	Y	2			1	1		59				
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-		8	3	2	9	Y	2			2	1		59				
ARCO FEE SEC. 83														WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176		PERF.11041 - 11049	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	33			31	1		98				
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-		322	3	39	9	Y	35			23	1		110				
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-		40	3	44	9	Y	40			58	1		92				
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-		254	3	46	9	Y	42			29	1		105				
12	372	N	86	-0-	-286	-0-		39	3	47	9	Y	43			30	1		118				
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-		215	3	37	9	Y	34			24	1		128				
ARCO FEE DIAMOND														WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182		PERF.11031 - 11052	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	511			554	1		121				
09	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-		11829	3	575	9	N	523			561	1		83				
10	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-		11676	3	548	9	N	498			533	1		48				
11	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-		10200	3	583	9	N	530			543	1		35				
12	12803	X	10991	-0-	-1812	-0-		10432	3	559	9	N	508			543	1		-0-				
*01	12803	X	8798	-0-	-4005	-0-		8299	3	499	9	N	454			370	1		84				
ARCO FEE DIAMOND														WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150		PERF.11036 - 11050	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
ARCO FEE SECTION 83														WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10974 - 11000	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						110				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						110				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						110				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						110				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						110				
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						110				

BUNA, WEST (WILCOX)			//CONT.//			13292 332	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER								
FIVE-JAB, INC.			//CONT.//			271310															
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 186408			COMPL. DATE 08/14/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BP AMERICA A-38					WELL #:			2	RRCID -> 255959			COMPL. DATE 04/09/2010			TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					69		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					71		
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					73		
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS					WELL #:			2	RRCID -> 261370			COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	116	77	1			126		
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	3	119	9	Y	108	72	1				162		
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	3	129	9	Y	117	168	1				111		
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	999	3	122	9	Y	111	77	1				145		
12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	-0-	1043	3	131	9	Y	119	85	1				179		
*01	1240	N	984	-0-	-256	-0-	-0-	855	3	129	9	Y	117	82	1				214		
R & B OIL COMPANY, LLC					685861																
HANKAMER ET AL					WELL #:			2	RRCID -> 118170			COMPL. DATE 08/02/1985			TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
HANKAMER ET AL					WELL #:			1	RRCID -> 118384			COMPL. DATE 04/26/1985			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					19		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					20		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					21		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					22		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					23		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23		
HANKAMER ET AL					WELL #:			3	RRCID -> 119194			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510						
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	1					21		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					22		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					22		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					23		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					24		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					25		

BUNA, WEST (WILCOX) R & B OIL COMPANY, LLC HANKAMER ET AL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	13292 332 685861 7	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
						RRCID ->	127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10991 - 11042	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1048	2	160	9	Y	145	182	1	131
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1051	2	154	9	Y	140	178	1	93
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	178	9	1073	99	Y	162	180	1	75
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	165	9	1035	99	Y	150			225
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	165	9	1027	99	Y	150	195	1	180
*01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	138	9	1061	99	Y	125	184	1	121

ARCO FEE SILSBEE				WELL #:	9	RRCID ->	132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	5398 - 5440	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY BP FEE A-6				WELL #:	2	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12596 - 12612	
08	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	465	1	2286	3	Y	782	705	1	266
						860	9							
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	450	1	2238	3	Y	700	707	1	259
						770	9							
10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	465	1	2186	3	Y	614	529	1	344
						675	9							
11	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	450	1	2010	3	Y	784	891	1	237
						862	9							
12	3317 X	3088	-0-	-229	-0-	465	1	1962	3	Y	601	529	1	309
						661	9							
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			309

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

BUNA, WEST (14700) FIVE-JAB, INC. BP AMERICA A-38				WELL #:	1	RRCID ->	216314	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	15332 - 15468	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	329	333	1	-0-
09	12842	12842	-0-	-0-	-0-	12599	3	243	9	Y	221	163	1	58
10	10195 R	10195	-0-	-0-	-0-	9925	3	270	9	Y	245	303	1	-0-
11	8088 R	8088	-0-	-0-	-0-	7862	3	226	9	Y	205	162	1	43
12	12028	9226	-0-	-2802	-0-	8917	3	309	9	Y	281	324	1	-0-
*01	12028	6883	-0-	-5145	-0-	6668	3	215	9	Y	195	160	1	35

BURGERH (FRIO 3300) CAMOIL, INC. WEEKS ET AL				13487 200 127449		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: COLORADO			
				WELL #:	1	RRCID ->	169462	COMPL.	DATE	05/23/1998	TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	3314	-	3317
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	* * CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-	
BUTTERMILK (FRIO 8500) MAGNUM PRODUCING, LP BAPTIST FOUNDATION				14024 332 521516		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: MATAGORDA			
				WELL #:	1	RRCID ->	272614	COMPL.	DATE	12/03/2012	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9148	-	10252
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000) MAGNUM PRODUCING, LP BAPTIST FOUNDATION				14024 830 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: MATAGORDA			
				WELL #:	2	RRCID ->	279199	COMPL.	DATE	03/13/2015	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	10736	-	10741
08	6045 #	3734	-0-	-2311	-0-	3290	2	444	9	N	404	354	1			261	
09	3360	3321	-0-	-39	-0-	2913	2	408	9	N	371	487	1			145	
10	3472	3213	-0-	-259	-0-	2902	2	311	9	N	283	355	1			73	
11	3428	3428	-0-	-0-	-0-	2845	2	583	9	N	530	370	1			233	
12	3472	1443	-0-	-2029	-0-	1181	2	262	9	N	238	185	1			286	
01	3472	2138	-0-	-1334	-0-	1713	2	425	9	N	386	383	1			289	
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	05/18/2013	TOTAL	DEPTH	14887	PERF.	13906	-	14070
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
KERR-MCGEE				WELL #:	2	RRCID ->	222830	COMPL.	DATE	07/10/2006	TOTAL	DEPTH	14975	PERF.	13886	-	14027
08	39184 X	31462	-0-	-7722	-0-	288	1	29720	2	N	1322	1599	1			386	
09	36330 X	34670	-0-	-1660	-0-	1454	9										
						300	1	32525	2	N	1677	1612	1	2	8	449	
						1845	9										
10	37014 X	34842	-0-	-2172	-0-	310	1	32730	2	N	1638	1264	1	1	8	822	
						1802	9										
11	35160 X	33026	-0-	-2134	-0-	300	1	31048	2	N	1525	1742	1			605	
						1678	9										
12	35836 X	32764	-0-	-3072	-0-	310	1	30730	2	N	1567	1879	1	1	8	292	
						1724	9										
01	35836 X	32775	-0-	-3061	-0-	310	1	30445	2	N	1836	1452	1			676	
						2020	9										

OIL AND GAS DIVISION

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)				//CONT.//	14064 240	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
WAGNER OIL COMPANY					891175														
KERR-MCGEE				WELL #:	3	RRCID ->	230364	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL	DEPTH	14809	PERF.	14596	-	14670			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	52049 X	49176	-0-	-2873		-0-	435	1	45004	3	N	3397	3398	1				224	
							3737	9											
09	51696 X	51696	-0-	-0-		-0-	450	1	47805	3	N	3128	3095	1				257	
							3441	9											
10	52049 X	49308	-0-	-2741		-0-	465	1	45345	3	N	3180	3329	1				108	
							3498	9											
11	50130 X	45808	-0-	-4322		-0-	450	1	42118	3	N	2945	2672	1				381	
							3240	9											
12	50716 X	45076	-0-	-5640		-0-	465	1	41403	3	N	2916	3132	1				165	
							3208	9											
01	49166 X	42805	-0-	-6361		-0-	465	1	39360	3	N	2709	2754	1				120	
							2980	9											
C.T. (FRIO)					14394 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO					
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.					877688														
CAMERON - TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	177333	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL	DEPTH	3210	PERF.	2894	-	2898			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
OKINAWA, D. Z.				WELL #:	2	RRCID ->	191205	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL	DEPTH	3216	PERF.	3017	-	3019			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
C.T. (MIOCENE)					14394 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO					
QUANAH OPERATING LLC					684561														
DELTA, D. Z.				WELL #:	2	RRCID ->	179555	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL	DEPTH	3250	PERF.	1704	-	1706			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
CABALLO (PRAIRIE BELL)					14418 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO					
C & E OPERATING, INC.					120079														
GLASSCOCK E				WELL #:	1	RRCID ->	266494	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	10666	-	10672			
08	8897 X	7014	-0-	-1883		-0-	6695	2	319	9	N	290	185	1				543	
09	6630 X	5007	-0-	-1623		-0-	4724	2	283	9	N	257						800	
10	6851 X	6810	-0-	-41		-0-	6434	2	376	9	N	342	740	1				402	
11	6630 X	6489	-0-	-141		-0-	6217	2	272	9	N	247	191	1				458	
12	7478 X	7478	-0-	-0-		-0-	7182	2	296	9	N	269	558	1				169	
01	6851 X	6247	-0-	-604		-0-	5941	2	306	9	N	278						447	

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311														
CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			206

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 259674 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129

CONNOR WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816														
08	3286 X	3078	-0-	-208	-0-	899	1	2171	2	N	7	160	1	49
						8	9							
09	3240 X	2334	-0-	-906	-0-	870	1	1392	2	N	65			114
						72	9							
10	3348 X	3041	-0-	-307	-0-	899	1	2043	2	N	90			204
						99	9							
11	3090 X	2813	-0-	-277	-0-	870	1	1931	2	N	11	144	1	71
						12	9							
12	3069 X	2212	-0-	-857	-0-	2099	2	113	9	N	103			174
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			174

WELLS WELL #: 2 RRCID -> 264353 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

JOE POTTER WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875														
08	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	589	1	8083	2	N	123	182	1	209
						135	9							
09	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	570	1	7103	2	N	132	184	1	157
						145	9							
10	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	589	1	9400	2	N	153			310
						168	9							
*11	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	570	1	11372	2	N	188	186	1	312
						207	9							
*12	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	589	1	11342	2	N	215	185	1	342
						237	9							
01	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT			342

CADWALLADER (200)			14569 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER									
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC			566395															
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH		200 PERF. 179 -		200					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC			848243															
SAMUEL, R. E. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH		180 PERF. 178 -		180					
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
CALEB (YEGUA Y-2)			14725 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER									
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081															
THE REAL DEAL			WELL #: 1		RRCID -> 265710		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH		6500 PERF. 5324 -		5328					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					232
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					232
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					232
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					232
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					232
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					232
CALL S.E. (3775)			14755 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER									
FREEMAN EXPL. & PROD. CO., INC.			285114															
BLACK STONE			WELL #: 1		RRCID -> 280896		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH		10500 PERF. 3702 -		3705					
08	9672	-0-	-0-	-9672	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	9360	-0-	-0-	-9360	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	9672	-0-	-0-	-9672	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
CALLIS (FRIO 4300)			14873 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
GULFSTAR PROPERTIES, INC.			338735															
GOFF, E. G.			WELL #: 1		RRCID -> 179689		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH		4510 PERF. 4243 -		4246					
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
GOFF			WELL #: 4C		RRCID -> 258593		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH		4513 PERF. 4245 -		4247					
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		115832					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		115832					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		115832					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		115832					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		115832					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		115832					N	NO RPT					-0-

CALLIS (FRI0 5170)		14873 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
FIELD PETROLEUM CORP.		266906														
ILSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263893		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)		15042 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY								
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851														
GREAT WEST CMT		WELL #: 1H		RRCID -> 170161		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 13394 PERF. 9904 - 13394								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
CAMP HULEN, W. (FRI0 8500)		15105 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971														
BATCHELDER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 270662		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8576 - 8588								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPTOWN (5200 FRI0)		15190 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON								
HARVEST PETROLEUM INC.		363117														
HARTBURG		WELL #: 1		RRCID -> 144365		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5242 - 5248								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
PRIME OPERATING COMPANY		677770														
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-		WELL #: 20		RRCID -> 035182		COMPL. DATE 11/13/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4835 - 4845								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY) PRIME OPERATING COMPANY HANKAMER BOBCAT				15190 875 677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON							
WELL #:				1	RRCID ->	256993	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL	DEPTH	7363	PERF.	7151	-	7171				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
C.A. DYER-PUMA				WELL #:	2	RRCID ->	279603	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL	DEPTH	7300	PERF.	7076	-	7189			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	91					N	NO RPT					-0-		
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2016																			
CANADIAN HUNTER BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. CHANNELVIEW TOWNSITE "D"				15225 001 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS								
WELL #:				6	RRCID ->	192663	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.	10552	-	11235				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. CHANNELVIEW TOWNSITE				15225 495 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS								
WELL #:				2	RRCID ->	168260	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL	DEPTH	11406	PERF.	10570	-	11078				
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-						Y	9	9 8				38		
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-						Y	11	11 8				38		
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						Y	14	14 8				38		
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-						Y	5	5 8				38		
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-					38		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38		
CHANNELVIEW TOWNSITE "C"				WELL #:	5	RRCID ->	173477	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL	DEPTH	11257	PERF.	11078	-	11121			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
STATE LEASE 108878				WELL #:	1ST	RRCID ->	262026	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL	DEPTH	10926	PERF.	11173	-	11179			
08	30144 X	30144	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	29292	2	N	493	450	1	3	8	154		
09	28568 X	28568	-0-	-0-	-0-	-0-	542	9											
							300	1	27734	2	N	485	389	1	3	8	247		
10	29032 X	29032	-0-	-0-	-0-	-0-	534	9											
							310	1	28223	2	N	454	556	1	3	8	142		
11	28155 X	28155	-0-	-0-	-0-	-0-	499	9											
							300	1	27346	2	N	463	350	1	1	8	254		
12	28799 X	28504	-0-	-295	-0-	-0-	509	9											
							310	1	27648	2	N	496	349	1	2	8	399		
01	28799 X	28583	-0-	-216	-0-	-0-	546	9											
							310	1	27748	2	N	477	671	1			205		
							525	9											

CANEE CREEK (FRIO 4100)														
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC														
SORREL, FRANK														
WELL #:					15310 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
					253447									
					1	RRCID -> 176225			COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3682 - 3692		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CANEE CREEK (FRIO 5000)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DAVIS GAS UNIT														
WELL #:					15310 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
					386310									
					1	RRCID -> 181994			COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926		
08	14663 X	-0-	-0-	-14663	-0-						N	-0-		-0-
09	14190 X	-0-	-0-	-14190	-0-						N	-0-		-0-
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-						N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
NILSON														
WELL #:					1	RRCID -> 189174			COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CANNON (NAVARRO)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
OCHS UNIT														
WELL #:					15373 800	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GONZALES		
					252131									
					1H	RRCID -> 281660			COMPL. DATE 01/22/2015			TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6605 - 11386		
08	18104	518	-0-	-17586	9541	96	1	422	2	N	-0-			99
09	17520	458	-0-	-17062	-0-	96	1	362	2	N	-0-			99
10	18104	NO RPT	-0-	-18104	-0-					N	NO RPT			99
11	17520	394	-0-	-17126	-0-	394	2			N	-0-			99
12	18104	NO RPT	-0-	-18104	-0-					N	NO RPT			99
01	18104	NO RPT	-0-	-18104	-0-					N	NO RPT			99
CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)														
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC														
HAWKINS RANCH														
WELL #:					15407 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
					388557									
					1	RRCID -> 175521			COMPL. DATE 10/17/1999			TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CAPLEN (FB-1, 1T)														
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.														
ZINN & FORMAN														
WELL #:					15491 018	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
					433012									
					12	RRCID -> 128227			COMPL. DATE 08/01/1988			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAPLEN (FB-2, 5-X)		15491 321		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012								
ZINN & FORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 180807		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
CAPLEN (FB-2, 5-Y)		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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CAPLEN (FB-3, 1-X)		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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CAPLEN (FB-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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
CAPLEN (FB-8, MIOCENE)		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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARLOS (QUEEN CITY)														
KEMICK, JEROME G.														
MEITZEN, B. C.														
15682 500 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: GRIMES				
455180														
WELL #: 1					RRCID -> 071176					COMPL. DATE 02/17/1977				
					TOTAL DEPTH					N/A PERF. 2737 - 2740				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT		-0-
CARL REYNOLDS (2460)														
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.														
REYNOLDS														
15700 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WHARTON				
606055														
WELL #: 1					RRCID -> 208179					COMPL. DATE 12/14/2004				
					TOTAL DEPTH					3012 PERF. 2486 - 2488				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
CARLTON SPEED (WILCOX 10576)														
GALLOWAY ENERGY CO.														
TUCKER, T. J. UNIT														
15717 200 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GRIMES				
293303														
WELL #: 1					RRCID -> 143072					COMPL. DATE 10/14/1992				
					TOTAL DEPTH					20158 PERF. 10576 - 10584				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CARLTON SPEED (WILCOX 11800)														
GALLOWAY ENERGY CO.														
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2														
15717 300 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GRIMES				
293303														
WELL #: 2					RRCID -> 175447					COMPL. DATE 01/15/1999				
					TOTAL DEPTH					12794 PERF. 11850 - 11884				
08	1085 #	156	-0-	-929	-0-	96	1	39	2		N	19		33
						21	9							
09	1050 #	94	-0-	-956	-0-	48	1	46	2		N	-0-		33
10	1085 #	39	-0-	-1046	-0-	24	1	15	2		N	-0-		33
11	930 #	83	-0-	-847	-0-	48	1	34	2		N	1		34
						1	9							
12	155 #	90	-0-	-65	-0-	48	1	41	2		N	1		35
						1	9							
01	155 #	44	-0-	-111	-0-	24	1	20	2		N	-0-		35
CARLETON SPEED (YEGUA 4B)														
GALLOWAY ENERGY CO.														
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY														
15717 500 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: WALLER				
293303														
WELL #: 6					RRCID -> 105141					COMPL. DATE 04/09/1983				
					TOTAL DEPTH					5898 PERF. 4713 - 4719				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CARROLL (8600) SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY BONNER				15948 500 802845 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 201778		ONE WELL COMPL. DATE 02/28/2004				CNTY: LIBERTY TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	186 #	159	-0-	-27	-0-			150	4	9	9	N	8				217
09	180 #	145	-0-	-35	-0-			137	4	8	9	N	7				224
10	186 #	112	-0-	-74	-0-			105	4	7	9	N	6				230
11	180 #	109	-0-	-71	-0-			100	4	9	9	N	8				238
12	186 #	98	-0-	-88	-0-			90	4	8	9	N	7				245
01	155 #	109	-0-	-46	-0-			100	4	9	9	N	8				253
CASTILLO (MIOCENE 3200) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ARCO-HUGHES				16229 050 430368 WELL #:	5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 231914		ONE WELL COMPL. DATE 12/05/2006				CNTY: JASPER TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268					
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-			124	1	168	2	N	-0-				-0-
09	420 N	43	-0-	-377	-0-			18	1	25	2	N	-0-				-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-			191	1	51	2	N	-0-				-0-
11	270 N	107	-0-	-163	-0-			10	1	97	2	N	-0-				-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-			18	1	184	2	N	-0-				-0-
01	248 N	154	-0-	-94	-0-			14	1	140	2	N	-0-				-0-
CASTILLO (YEGUA #5) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ARCO HUGHES				16269 700 430368 WELL #:	3	ASSOCIATED RRCID -> 175622		CAPACITY COMPL. DATE 12/10/1999				CNTY: JASPER TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142					
08	1178 X	834	-0-	-344	-0-			216	1	616	2	N	2				77
09	1230 X	124	-0-	-1106	-0-			32	1	91	2	N	1				78
10	1271 X	324	-0-	-947	-0-			254	1	70	2	N	-0-				78
11	1230 X	142	-0-	-1088	-0-			10	1	132	2	N	-0-				78
12	837 X	271	-0-	-566	-0-			18	1	253	2	N	-0-				78
01	837 X	207	-0-	-630	-0-			14	1	193	2	N	-0-				78
HUGHES, M. B.				WELL #:	1	RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000				TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223					
08	279 X	196	-0-	-83	-0-			36	1	159	2	N	1				122
09	300 X	29	-0-	-271	-0-			1	9	23	2	N	1				123
10	310 X	259	-0-	-51	-0-			204	1	55	2	N	-0-				123
11	300 X	114	-0-	-186	-0-			10	1	104	2	N	-0-				123
12	217 X	217	-0-	-0-	-0-			18	1	199	2	N	-0-				93
01	248 X	165	-0-	-83	-0-			14	1	151	2	N	-0-				93
ARCO CASTILLO				WELL #:	3	RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002				TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131					
08	1798 X	1150	-0-	-648	-0-			222	1	924	2	N	4				119
09	1680 X	169	-0-	-1511	-0-			33	1	136	2	N	-0-				119
10	1736 X	483	-0-	-1253	-0-			381	1	102	2	N	-0-				119
11	1680 X	213	-0-	-1467	-0-			20	1	193	2	N	-0-				119
12	1147 X	405	-0-	-742	-0-			36	1	369	2	N	-0-				19
01	1147 X	309	-0-	-838	-0-			28	1	281	2	N	-0-				19
ARCO CASTILLO				WELL #:	2	RRCID -> 193300		COMPL. DATE 10/11/2002				TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

CAT SPRINGS (MIDWAY) FORT APACHE ENERGY, INC. KOLLATSCHNY				16400 700 277908	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: AUSTIN			
WELL #: 1				RRCID -> 270686	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH 17249	PERF.13018	-	14436				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CECIL NOBLE (WILCOX 9325) ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. COOK FAMILY TRUST				16517 696 010074	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
WELL #: 1				RRCID -> 254627	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9012	-	9022				
08	5921 #	5774	-0-	-147	-0-	826 1	4848 2	N	91			202	
						100 9							
09	5730 #	5661	-0-	-69	-0-	834 1	4740 2	N	79	175 1		106	
						87 9							
10	6758 #	6351	-0-	-407	-0-	947 1	5293 2	N	101	181 1		26	
						111 9							
11	6540 #	4272	-0-	-2268	-0-	618 1	3584 2	N	64			90	
						70 9							
12	6758 #	3325	-0-	-3433	-0-	454 1	2818 2	N	48			138	
						53 9							
01	6355 #	5585	-0-	-770	-0-	772 1	4722 2	N	83	177 1		44	
						91 9							

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120) AKG OPERATING COMPANY JOANN				16517 790 009566	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
WELL #: 1				RRCID -> 269159	COMPL. DATE 01/24/2012	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10093	-	10095				
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HURD ENTERPRISES, LTD. COLUMBUS TOWNSITE GU				419886	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
WELL #: 1				RRCID -> 280210	COMPL. DATE 01/10/2011	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10404	-	10480				
08	9672	6851	-0-	-2821	323553	6586 2	265 9	N	241	342 1		398	
09	9360	9192	-0-	-168	323385	8924 2	268 9	N	244	338 1		304	
10	9672	11462	-0-	1790	325175	11126 2	336 9	N	305	312 1		297	
11	9360	13175	-0-	3815	328990	12688 2	487 9	N	443	350 1		390	
12	13990	13990	-0-	-0-	328990	13646 2	344 9	N	313	339 1		364	
*01	14572	14572	-0-	-0-	328990	14294 2	278 9	N	253	348 1		269	

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. NASH													16531 875 048169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
WELL #:													1ST	RRCID ->	263518	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL	DEPTH	12504	PERF.	11958	-	12235	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
08	42625	1378	-0-	-41247	-0-			109	1	1269	2	N	-0-		181	1			242						
09	30858	30858	-0-	-0-	-0-			285	1	30056	2	N	470		357	1	3	8	352						
								517	9																
10	11904 #	1583	-0-	-10321	-0-			12	1	1537	2	N	31		2	8			381						
								34	9																
11	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-							N	40		169	1			252						
12	14787	425	-0-	-14362	-0-			6	1	419	2	N	-0-						252						
01	14787	-0-	-0-	-14787	-0-							N	-0-						252						
CEDAR POINT TORRENT OIL LLC STATE TRACT 118													16599 001 862645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
WELL #:													1876	RRCID ->	213315	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL	DEPTH	6045	PERF.	5836	-	5844	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
CEDAR POINT (DEEP FRIO) HEMCO DEVELOPMENT, LLC STATE TRACT 119													16599 050 374997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
WELL #:													2	RRCID ->	231292	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL	DEPTH	7562	PERF.	7334	-	8758	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____													10/01/2016 - P/A 10/01/16												
CEDAR POINT (FRIO 1) HEMCO DEVELOPMENT, LLC ST 119													16599 166 374997		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
WELL #:													2	RRCID ->	271139	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL	DEPTH	7562	PERF.	7273	-	7277	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____													10/01/2016 - P/A 10/01/16												
CEDAR POINT (MIOCENE) TORRENT OIL LLC STATE TRACT 118													16599 300 862645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
WELL #:													1817MU	RRCID ->	033730	COMPL. DATE	06/14/1964	TOTAL	DEPTH	3207	PERF.	N/A			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
STATE TRACT 118													WELL #:	182	RRCID ->	177928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	2880	-	2890
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						

CEDAR POINT (UPPER FRIO)				16599 950	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
TORRENT OIL LLC				862645											
ATKINSON ISLAND SWD				WELL #:	1	RRCID ->	171804	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5350 - 5446		
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	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CHANNELVIEW TOWNSITE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	168102	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	9976 - 10002		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CHANNELVIEW TOWNSITE "B"				WELL #:	4	RRCID ->	171232	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	9773 - 9818		
08	61659 X	59326	-0-	-2333	-0-	310 1	58082 2	Y		849	761 1	1 8	256		
						934 9									
09	58860 X	57096	-0-	-1764	-0-	300 1	55893 2	Y		821	771 1	2 8	304		
						903 9									
10	60729 X	58537	-0-	-2192	-0-	310 1	57242 2	Y		895	975 1	2 8	222		
						985 9									
11	58770 X	56374	-0-	-2396	-0-	300 1	55272 2	Y		729	576 1	1 8	374		
						802 9									
12	60574 X	57850	-0-	-2724	-0-	310 1	56582 2	Y		871	892 1	2 8	351		
						958 9									
01	59334 X	57430	-0-	-1904	-0-	310 1	56165 2	Y		868	882 1		337		
						955 9									
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE				WELL #:	1ST	RRCID ->	177910	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	10220 - 10234		
08	70804 X	66405	-0-	-4399	-0-	310 1	64593 2	N		1365	1323 1		468		
						1502 9									
09	70121 X	70121	-0-	-0-	-0-	300 1	68348 2	N		1339	1168 1	1 8	638		
						1473 9									
10	72323 X	72323	-0-	-0-	-0-	310 1	70543 2	N		1336	1564 1	1 8	409		
						1470 9									
11	69735 X	69735	-0-	-0-	-0-	300 1	68157 2	N		1162	1245 1		326		
						1278 9									
12	71929 X	71929	-0-	-0-	-0-	310 1	70133 2	N		1351	1417 1	1 8	259		
						1486 9									
*01	65774 X	65774	-0-	-0-	-0-	307 1	64096 2	N		1246	1086 1		419		
						1371 9									

03/17/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 161

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED						CAPACITY						CNTY: HARRIS							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169																			
CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6						RRCID -> 262252						COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL		DEPTH 11154		PERF.10181 - 10870	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	63213 X	63213	-0-	-0-	-0-			310 2078	1 9	60825	2	N	1889	1759	1			357	
09	62761 X	62761	-0-	-0-	-0-			297 2088	1 9	60376	2	N	1898	2011	1			244	
10	65581 X	65581	-0-	-0-	-0-			310 2230	1 9	63041	2	N	2027	2124	1			147	
11	63634 X	63634	-0-	-0-	-0-			300 1924	1 9	61410	2	N	1749	1664	1			232	
12	62318 X	62318	-0-	-0-	-0-			310 1904	1 9	60104	2	N	1731	1566	1	11	8	386	
*01	60694 X	60694	-0-	-0-	-0-			307 2157	1 9	58230	2	N	1961	1757	1	2	8	588	

CHAPMAN (WILCOX 9890)				17039 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER			
STRAND ENERGY, L.C.				824758											
CHAPMAN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	199228	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9872 - 9888	
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	24	1	4077	2	N	44	1	8	185
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	48	9	3838	2	N	38	181	1	42
							23	1							
10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	42	9	3919	2	N	44	1	8	85
							23	1							
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	48	9	3594	2	N	42			127
							23	1							
12	3782	X	947	-0-	-2835	-0-	46	9	931	2	N	9			136
							6	1							
01	3782	X	3739	-0-	-43	-0-	10	9	3660	2	N	50	1	8	185
							24	1							
							55	9							

CHENANGO (8100 FRI0)				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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808	N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3808	N	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3808	N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3808	N	-0-	-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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 A		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/10/2016	- P/A 10/10/2016				

OIL AND GAS DIVISION

CHENANGO, EAST (10400 FRI0)										17419 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
LLOX, L.L.C.										504583							
BILLY D. SMITH										WELL #: 1				RRCID -> 281144 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10763 - 10780			
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	BALANCE			
08	83173	33193	-0-	-49980	-0-	28	1	32988	2	N	109			339			
						57	4	120	9								
09	80490	18196	-0-	-62294	-0-	24	1	18034	2	N	106	178	1	267			
						21	4	117	9								
10	83173	-0-	-0-	-83173	-0-					N	-0-	178	1	89			
11	80490	-0-	-0-	-80490	-0-					N	-0-	60	1	29			
12	45818 #	-0-	-0-	-45818	-0-					N	-0-			29			
01	33201 #	-0-	-0-	-33201	-0-					N	-0-			29			

CHESTERVILLE (JACKSON 5200)										17550 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: COLORADO			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
CHESTERVILLE UNIT										WELL #: 15				RRCID -> 217674 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5264 - 5268			
08	2170	17	-0-	-2153	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-			
09	5769	5769	-0-	-0-	-0-	225	1	5403	2	Y	128	91	1	37			
						141	9										
10	3025	3025	-0-	-0-	-0-	227	1	2776	2	Y	20			57			
						22	9										
11	660	3313	-0-	2653	2653	236	1	3046	2	Y	28	41	1	44			
						31	9										
*12	682	2454	-0-	1772	4425	192	1	2193	2	Y	63	67	1	40			
						69	9										
*01	1549	1549	-0-	-0-	4425	135	1	1414	2	Y	-0-			40			

CHESTERVILLE (M-4100)										17550 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: COLORADO			
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.										605917							
CAMPBELL										WELL #: 2				RRCID -> 278699 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4135 - 4140			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

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

HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
CHESTERVILLE UNIT										WELL #: 20				RRCID -> 213868 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3889 - 3891			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	269	-0-	269	269	21	1	240	2	Y	7	5	1	2			
						8	9										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-			2			

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720)				//CONT.//	17550 315	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
CHESTERVILLE UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	255593	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	3906 -	3910				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1023 N	709	-0-	-314		-0-	42	1	659	2	Y		7	7	1			5	
09	1880 X	1880	-0-	-0-		-0-	74	1	1765	2	Y		37	30	1			12	
10	2006 X	2006	-0-	-0-		-0-	151	1	1841	2	Y		13					25	
11	1590 X	1590	-0-	-0-		-0-	113	1	1462	2	Y		14	19	1			20	
*12	2001 X	2001	-0-	-0-		-0-	156	1	1788	2	Y		52	45	1			27	
01	2015 X	986	-0-	-1029		-0-	86	1	900	2	Y		-0-					27	
CHESTERVILLE (WILCOX 9000)					17550 456	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO							
JAMEX, INC.					429659														
KAECHELE				WELL #:	1-L	RRCID ->	165588	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	9190 -	9313				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					55	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					55	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					55	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					55	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					55	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					55	
CHESTERVILLE (WILCOX 9600)					17550 608	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
CHESTERVILLE UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	005503	COMPL. DATE	02/01/1950	TOTAL	DEPTH	9588	PERF.	9428 -	9588				
08	20677 #	19580	-0-	-1097		-0-	1155	1	18221	2	Y		185	171	1			143	
09	19440 #	15027	-0-	-4413		-0-	593	1	14221	2	Y		194	241	1			96	
10	20088 #	11489	-0-	-8599		-0-	863	1	10542	2	Y		76					172	
11	19110 #	10774	-0-	-8336		-0-	766	1	9906	2	Y		93	129	1			136	
12	19592 #	10840	-0-	-8752		-0-	847	1	9687	2	Y		278	261	1			153	
01	19592 #	10787	-0-	-8805		-0-	940	1	9847	2	Y		-0-					153	
CHESTERVILLE (3770)					17550 640	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
CHESTERVILLE UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	209971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7115	PERF.	3818 -	3870				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
SENORA RESOURCES, INC.					767312	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
SCHAER, W.				WELL #:	1	RRCID ->	179254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4385	PERF.	3958 -	3960				
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					08/09/2016	-	P/A	08/09/16											

CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)				17552 095		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.				429659														
WOLF				WELL #: 4		RRCID -> 168397				COMPL. DATE 12/17/1997				TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-					-0-	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

KAEICHELE "A"				WELL #: 3		RRCID -> 181886				COMPL. DATE 02/23/2001				TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033				
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	17	1	117	2	N	-0-						-0-	
09	139 R	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	2	N	-0-						-0-	
10	155 #	145	-0-	-10	-0-	19	1	126	2	N	-0-						-0-	
11	150 #	143	-0-	-7	-0-	20	1	123	2	N	-0-						-0-	
*12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-						-0-	
01	155 #	149	-0-	-6	-0-	20	1	129	2	N	-0-						-0-	

CHESTERTVILLE, N. (PACK)				17552 095		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.				429659														
WOLF				WELL #: 1		RRCID -> 148847				COMPL. DATE 03/30/1994				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11534 - 11556				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	

KAEICHELE				WELL #: 1-U		RRCID -> 151970				COMPL. DATE 10/27/1994				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576				
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	292	1	2347	2	N	5						144	
09	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	205	1	2335	2	N	1						145	
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	210	1	2234	2	N	2						147	
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	224	1	2069	2	N	7						154	
*12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	127	1	1280	2	N	3						157	
01	2325 N	1862	-0-	-463	-0-	190	1	1668	2	N	4						161	

WITTER, A. S.				WELL #: 1		RRCID -> 153710				COMPL. DATE 01/12/1995				TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841				
08	6541 X	5915	-0-	-626	-0-	950	1	4884	2	N	74	176	1				78	
09	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	952	1	4696	2	N	52						130	
10	6386 X	4445	-0-	-1941	-0-	843	1	3527	2	N	68						198	
11	6180 X	5221	-0-	-959	-0-	885	1	4282	2	N	49	165	1				82	
*12	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	1214	1	7161	2	N	93	1	8				174	
*01	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	1233	1	7332	2	N	52	169	1				57	

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659											
WEBB		WELL #:		1		RRCID -> 155937		COMPL. DATE 10/13/1995				TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5828 X	4412	-0-	-1416	-0-		566 15 9	3831 2	N		14		3 8		188
09	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-		568 22 9	3748 2	N		20		1 8		207
10	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-		711 45 9	4799 2	N		41		1 8		247
11	4950 X	3838	-0-	-1112	-0-		526 20 9	3292 2	N		18				265
*12	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-		680 29 9	4902 2	N		26		180 1	1 8	110
01	5549 X	5249	-0-	-300	-0-		704 39 9	4506 2	N		35				145

WITTER, A. S.				WELL #: A 1		RRCID -> 157070		COMPL. DATE 01/03/1996				TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397			
08	10044 X	8506	-0-	-1538	-0-		1372 78 9	7056 2	N		71		172 1	4 8	105
09	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-		1408 67 9	6942 2	N		61		1 8		165
10	9145 X	8125	-0-	-1020	-0-		1555 66 9	6504 2	N		60		1 8		224
11	8850 X	8612	-0-	-238	-0-		1426 117 9	7069 2	N		106		169 1	1 8	160
12	8494 X	8448	-0-	-46	-0-		1220 34 9	7194 2	N		31		1 8		190
01	8711 X	8204	-0-	-507	-0-		1171 68 9	6965 2	N		62		178 1	1 8	73

RABEL, H. & KEPLER, J.				WELL #: 1		RRCID -> 157570		COMPL. DATE 01/03/1996				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118			
08	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-		602 35 9	3057 2	N		32		4 8		182
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-		583 23 9	2922 2	N		21		1 8		202
10	4061 X	3539	-0-	-522	-0-		622 21 9	2896 2	N		19		170 1	1 8	50
11	3930 X	2496	-0-	-1434	-0-		497 18 9	1981 2	N		16		1 8		65
12	3689 X	3688	-0-	-1	-0-		618 33 9	3037 2	N		30		1 8		94
*01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-		660 32 9	3145 2	N		29				123

WOLF				WELL #: A 1		RRCID -> 158207		COMPL. DATE 03/29/1996				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374			
08	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-		1009 67 9	5118 2	N		61		7 8		173
09	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-		961 32 9	4821 2	N		29		2 8		200
10	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-		1007 39 9	4693 2	N		35		179 1	1 8	55
11	5370 X	3269	-0-	-2101	-0-		652 18 9	2599 2	N		16		1 8		70
12	6200 X	5529	-0-	-671	-0-		925 58 9	4546 2	N		53		1 8		122
01	6200 X	5137	-0-	-1063	-0-		886 35 9	4216 2	N		32		1 8		153

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659										
CRANZ TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 159767		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5394 X	323	-0-	-5071	-0-		36 1 2 9	285 2	N		2	1 8		126
09	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-		472 1 68 9	5383 2	N		62	130 1	1 8	57
10	5394 X	4858	-0-	-536	-0-		413 1 52 9	4393 2	N		47			104
11	4620 X	2971	-0-	-1649	-0-		288 1 31 9	2652 2	N		28			132
*12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-		293 1 46 9	2950 2	N		42			174
01	6107 X	2932	-0-	-3175	-0-		296 1 33 9	2603 2	N		30			204
EVORITT		WELL #:		1		RRCID -> 160148		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443				
08	744 N	320	-0-	-424	-0-		52 1 3 9	265 2	N		3			154
09	660 N	199	-0-	-461	-0-		34 1	165 2	N		-0-			154
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-		144 1 1 9	603 2	N		1			155
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-		92 1	446 2	N		-0-			155
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-		97 1	571 2	N		-0-			155
01	744 N	522	-0-	-222	-0-		75 1	447 2	N		-0-			155
WEBB		WELL #:		2		RRCID -> 160565		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427				
08	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-		897 1 34 9	6079 2	N		31	4 8		170
09	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-		983 1 62 9	6482 2	N		56	167 1	1 8	58
10	7812 X	6698	-0-	-1114	-0-		858 1 54 9	5786 2	N		49			107
11	7530 X	6221	-0-	-1309	-0-		851 1 42 9	5328 2	N		38	1 8		144
12	7347 X	6973	-0-	-374	-0-		845 1 39 9	6089 2	N		35			179
01	7781 X	6986	-0-	-795	-0-		940 1 33 9	6013 2	N		30			209
ANDERSON		WELL #:		1		RRCID -> 161004		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226				
08	3813 X	2835	-0-	-978	-0-		465 1 9 9	2361 2	N		8	8 8		173
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-		472 1 18 9	2364 2	N		16	2 8		187
10	3193 X	2584	-0-	-609	-0-		454 1 15 9	2115 2	N		14	177 1	1 8	23
11	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-		706 1 24 9	2812 2	N		22	2 8		43
12	3193 X	2939	-0-	-254	-0-		492 1 28 9	2419 2	N		25	1 8		67
*01	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-		508 1 28 9	2418 2	N		25	2 8		90

CHESTERVILLE, N. (PACK)														
JAMEX, INC.														
MAZAC HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	164	1	845	2	N	15	7	8	143
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	17	9	1018	2	N	18	2	8	159
10	1271 N	722	-0-	-549	-0-	206	1	567	2	N	17	1	8	175
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	20	9	741	2	N	4			179
*12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	136	1	869	2	N	16	1	8	194
*01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	19	9	761	2	N	6			200
						153	1							
						4	9							
						147	1							
						18	9							
						128	1							
						7	9							
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836														
08	3131 X	2614	-0-	-517	-0-	288	1	2316	2	N	9	1	8	81
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	10	9	2652	2	N	20	1	8	100
10	3131 X	2834	-0-	-297	-0-	232	1	2580	2	N	10			110
11	3030 X	2694	-0-	-336	-0-	22	9	2423	2	N	7			117
*12	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	243	1	3793	2	N	10			127
01	3007 X	2192	-0-	-815	-0-	11	9	1959	2	N	9			136
						263	1							
						8	9							
						377	1							
						11	9							
						223	1							
						10	9							
KAECELE -A- WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374														
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	146	1	991	2	N	1			120
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1	9	950	2	N	-0-			120
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	144	1	1053	2	N	2			122
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	156	1	1353	2	N	25			147
*12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	2	9	1556	2	N	36	154	1	28
*01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	216	1	874	2	N	3			31
						28	9							
						40	9							
						137	1							
						3	9							
KAECELE -A- WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860														
08	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	336	1	2278	2	N	11	3	8	180
09	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	12	9	2141	2	N	7			187
10	2697 N	2291	-0-	-406	-0-	325	1	1988	2	N	7			194
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	8	9	1806	2	N	4			198
*12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	295	1	1957	2	N	19	184	1	33
01	2294 N	2113	-0-	-181	-0-	8	9	1818	2	N	10			43
						288	1							
						4	9							
						272	1							
						21	9							
						284	1							
						11	9							

CHESTERTVILLE, N. (PACK)														CNTY: COLORADO									
JAMEX, INC.																							
CRANZ TRUST																							
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 429659																							
WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
08	31 N	11	-0-	-20	-0-			1 1		10 2	N	-0-						177					
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-			7 1		76 2	N	-0-						177					
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-			42 1		449 2	N	-0-						177					
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-			5 1		50 2	N	-0-						177					
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-			19 1		189 2	N	-0-						177					
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-			56 1		497 2	N	-0-						177					
WOLF																							
WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384																							
08	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-			504 1		4052 2	N	7	1 8					146					
09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-			256 1		2922 2	N	22	1 8					167					
10	4371 X	2920	-0-	-1451	-0-			245 1		2607 2	N	62						229					
11	4230 X	3724	-0-	-506	-0-			363 1		3342 2	N	17	185 1		1 8			60					
12	4557 X	3853	-0-	-704	-0-			346 1		3490 2	N	15						75					
01	4557 X	3019	-0-	-1538	-0-			307 1		2698 2	N	13						88					
CRANZ TRUST																							
WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722																							
08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-			314 1		2520 2	N	17						60					
09	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-			205 1		2612 2	N	22						82					
10	4216 X	3392	-0-	-824	-0-			290 1		3077 2	N	23						105					
11	4080 X	2622	-0-	-1458	-0-			254 1		2347 2	N	19						124					
12	3534 X	3168	-0-	-366	-0-			281 1		2831 2	N	51						175					
01	3379 X	2592	-0-	-787	-0-			263 1		2315 2	N	13						188					
KAECELE																							
WELL #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644																							
08	5797 X	5531	-0-	-266	-0-			706 1		4783 2	N	38	7 8					123					
09	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-			513 1		3385 2	N	30	1 8					152					
10	5735 X	4995	-0-	-740	-0-			639 1		4308 2	N	44	1 8					195					
11	5490 X	4415	-0-	-1075	-0-			605 1		3792 2	N	16	1 8					210					
12	5518 X	5133	-0-	-385	-0-			622 1		4483 2	N	25	167 1		1 8			67					
01	5518 X	4416	-0-	-1102	-0-			593 1		3798 2	N	23	1 8					89					

CHESTERTVILLE, N. (WILCOX 9200)				17552 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
ANDERSON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 100624	COMPL. DATE 06/24/1982	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9244	-	9280				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5673 #	3982	-0-	-1691	-0-	139 69	1 9	3774	3	N	63			159
09	4980 #	4292	-0-	-688	-0-	176 56	1 9	4060	3	N	51			210
10	4588 #	2126	-0-	-2462	-0-	86 19	1 9	2021	3	N	17	181	1	46
11	3840 #	1099	-0-	-2741	-0-	45 97	1 1	1054	3	N	-0-			46
12	4433 #	2375	-0-	-2058	-0-	46 95	9 1	2232	3	N	42			88
01	4433 #	1991	-0-	-2442	-0-	24 9	9	1872	3	N	22			110
CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 7)				17552 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
BROYLES				WELL #: 1	RRCID -> 216404	COMPL. DATE 04/28/2006	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6921	-	6924				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 6400)				17552 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.				429659										
BROYLES				WELL #: 1	RRCID -> 198312	COMPL. DATE 11/15/2003	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 4581	-	4632				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD)				17560 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC				106509										
GORDON, TULANE				WELL #: 1	RRCID -> 186602	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3310	-	3370				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551										
SAN BERNARD				WELL #: 1	RRCID -> 203388	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4426	PERF. 4222	-	4224				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD) //CONT.// 17560 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO																		
LTS OIL & GAS A 511734																		
KAECHHELE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 173908 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4232 - 4233																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHIEF COLABE (WILCOX) 17676 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK																		
GALLOWAY ENERGY CO. 293303																		
CAMDEN TIMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 117436 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8830 - 8847																		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHINA (YEGUA CONS.) 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169																		
BOWER, JONES WELL #: 1 RRCID -> 197048 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 14128 PERF.12993 - 13161																		
08	16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	288	1	15018	2	N	791	729	1	85	8	77		
						870	9											
09	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	300	1	15037	2	N	753	541	1	90	8	199		
						828	9											
10	17452 X	17452	-0-	-0-	-0-	310	1	16155	2	N	897	729	1	101	8	266		
						987	9											
11	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-	300	1	15684	2	N	742	730	1	41	8	237		
						816	9											
12	14124 X	14124	-0-	-0-	-0-	285	1	13029	2	N	736	743	1	70	8	160		
						810	9											
*01	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	301	1	15957	2	N	791	741	1	13	8	197		
						870	9											
WALTER COMPANY "D" WELL #: 1ST RRCID -> 221521 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
WALTER COMPANY "C" ST WELL #: 1ST RRCID -> 222123 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13539 - 13748																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202	

CHINA (YEGUA CONS.)		//CONT.//		17798 590	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON										
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169															
BEAVERS		WELL #:		1ST	RRCID ->	230527	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL	DEPTH	14371	PERF.14217 -	14300						
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1395 X	428	-0-	-967		-0-	16	1	181	2	N		210					521	
							231	9											
09	6142 X	6142	-0-	-0-		-0-	54	1	5208	2	N		800	698	1			623	
							880	9											
10	3730 X	3730	-0-	-0-		-0-	71	1	3066	2	N		539	893	1			269	
							593	9											
11	3365 X	3365	-0-	-0-		-0-	6	1	3066	2	N		266	356	1			179	
							293	9											
12	5642 X	3665	-0-	-1977		-0-	6	1	3659	2	N		-0-					179	
01	5642 X	NO RPT	-0-	-5642		-0-					N		NO RPT					179	
EDSON REALTY COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	230860	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL	DEPTH	14625	PERF.12770 -	12782					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					109	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					109	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					109	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					109	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					109	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					109	
BEAVERS 'A'				WELL #:	1ST	RRCID ->	246612	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL	DEPTH	15434	PERF.15140 -	15230					
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					281	
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					281	
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					281	
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					281	
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					281	
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					281	
CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)				17817 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON										
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169															
ROSS, LEGER				WELL #:	1	RRCID ->	154116	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.12740 -	12893					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2016 - PLUGGED 12/20/16																			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954															
CHINA TOWNSITE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	163503	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL	DEPTH	14290	PERF.12858 -	13374					
08	13950 X	12762	-0-	-1188		-0-	310	1	12294	2	N		144					219	
							158	9											
09	12450 X	12319	-0-	-131		-0-	300	1	11901	2	N		107	184	1			142	
							118	9											
10	12865 X	12543	-0-	-322		-0-	310	1	12045	2	N		171	184	1			129	
							188	9											
11	12450 X	11804	-0-	-646		-0-	300	1	11391	2	N		103	184	1			48	
							113	9											
12	12865 X	11885	-0-	-980		-0-	310	1	11497	2	N		71					119	
							78	9											
01	12772 X	11339	-0-	-1433		-0-	310	1	10803	2	N		205	185	1			139	
							226	9											

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) //CONT.// 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																		
CHINA TOWNSITE SWD WELL #: 1 RRCID -> 274362 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3480 - 3490																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) 17857 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																		
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																		
NAISER-STOVALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816																		
08	1457 X	1381	-0-	-76	-0-	45	1	1330	2	N	5							238
09	1440 X	1354	-0-	-86	-0-	6	9	1297	2	N	13							251
10	1488 X	1281	-0-	-207	-0-	14	9	1234	2	N	4	175	1					80
11	1440 X	1171	-0-	-269	-0-	4	9	1117	2	N	14							94
12	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	15	9	1361	2	N	9							103
*01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	48	1	1332	2	N	15							118
						10	9											
						49	1											
						17	9											
ZBORIL, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 170308 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7748 - 7806																		
08	1054 N	970	-0-	-84	-0-	133	1	803	2	N	31							81
09	840 N	790	-0-	-50	-0-	34	9	663	2	N	19							100
10	992 N	786	-0-	-206	-0-	106	1	638	2	N	37							137
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	21	9	803	2	N	23							160
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	107	1	762	2	N	49							209
*01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	41	9	712	2	N	39							248
						128	1											
						25	9											
						131	1											
						54	9											
						137	1											
						43	9											
CHOCOLATE BAYOU 17915 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																		
FARMS, I.P. WELL #: 2X RRCID -> 199569 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460																		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) 17915 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836																		
FARMS, I. P.-KANDELLY WELL #: 1 RRCID -> 171305 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 11462 - 11465																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)										17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836						
FARMS, I. P.										WELL #: 3	RRCID -> 152689	COMPL. DATE 01/07/1995	TOTAL	DEPTH 11530	PERF.11361	- 11378
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		2852 X	594	-0-	-2258	-0-	593	2	1	9	N	1				22
09		2190 X	601	-0-	-1589	-0-	600	2	1	9	N	1				23
10		620 X	20	-0-	-600	-0-	19	2	1	9	N	1				24
11		600 X	11	-0-	-589	-0-	10	2	1	9	N	1				25
12		620 X	26	-0-	-594	-0-	25	2	1	9	N	1				26
01		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	2				28

HOUSTON "CC"										WELL #: 1	RRCID -> 155416	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL	DEPTH 17712	PERF.15806	- 15838
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	372	2	19	9	N	17				40
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	440	2	25	9	N	23		30 1		33
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	N	5				38
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	435	2	8	9	N	7				45
12		496 N	489	-0-	-7	-0-	486	2	3	9	N	3				48
01		465 N	302	-0-	-163	-0-	300	2	2	9	N	2				50

ANDRAU										WELL #: 2	RRCID -> 157295	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL	DEPTH 11505	PERF.11284	- 11304
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2				34
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	N	1				35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				37
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1				38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				39

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954						
FARMS, I. P. UNIT A										WELL #: 9X	RRCID -> 163888	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL	DEPTH 15198	PERF.12462	- 12481
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

XOG RESOURCES, LLC										945929						
I. P. FARMS G UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 173121	COMPL. DATE 04/13/1999	TOTAL	DEPTH 12551	PERF.12886	- 12964
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WIETING, A. M.		WELL #:	27	RRCID ->	184074	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	11665	PERF.	10857 - 10870
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/04/2016											

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)				//CONT.//	17915 104	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				//CONT.//	918475										
WIETING GAS UNIT				WELL #:	33	RRCID ->	267572	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	14253	PERF.	10830 - 10842		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	589 #	540	-0-	-49	-0-	4	1	536	2	N	-0-			-0-	
09	870 #	448	-0-	-422	-0-	11	1	437	2	N	-0-			-0-	
10	14878	14878	-0-	-0-	-0-	96	1	14283	2	N	454	374	1	80	
						499	9								
11	840 R	840	-0-	-0-	-0-	17	1	792	2	N	28			108	
						31	9								
*12	3550 R	3550	-0-	-0-	-0-	206	1	3223	2	N	110			218	
						121	9								
*01	8597 R	8597	-0-	-0-	-0-	1133	1	7199	2	N	241	360	1	99	
						265	9								
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		
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION					292850										
I. P. FARMS "M"				WELL #:	2	RRCID ->	145913	COMPL. DATE	09/22/1991	TOTAL DEPTH	18077	PERF.	10962 - 11311		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)					17915 260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION					292850										
I.P. FARMS				WELL #:	2 U	RRCID ->	211440	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	10909 - 10930		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
XOG RESOURCES, LLC					945929										
BANFIELD				WELL #:	4	RRCID ->	181482	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	12188 - 12194		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ANGLE				WELL #:	5	RRCID ->	184757	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	12104 - 12112		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)				//CONT.//	17915 260	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC				//CONT.//	945929												
IP FARMS UNIT G				WELL #:	1	RRCID -> 271107		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 15622		PERF. 11682 - 11690					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER)					17915 312	ASSOCIATED				49B				CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.					247836												
IP FARMS (M)				WELL #:	3	RRCID -> 153668		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8922 - 8924					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)					17915 364	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC					945929												
MILLER				WELL #:	1	RRCID -> 281663		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 11454		PERF. 10696 - 10748					
08	11505	21247	-0-	9742	16005	2512 1	18198 2	N	488	529 1			149				
09	23010	7663	-0-	-15347	658	537 9	6564 2	N	144	176 1			117				
10	23777	-0-	-0-	-23777	-0-	158 9							-0-				
11	23010	-0-	-0-	-23010	-0-			N	-0-	117 1			-0-				
12	23777	-0-	-0-	-23777	-0-			N	-0-				-0-				
01	23777	-0-	-0-	-23777	-0-			N	-0-				-0-				
CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)					17915 390	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.					247836												
HOUSTON FARMS DEV.				WELL #:	1	RRCID -> 176623		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 10006		PERF. 9608 - 9622					
08	93 X	38	-0-	-55	-0-	36 2	2 9	N	2			58					
09	64 X	64	-0-	-0-	-0-	53 2	11 9	N	10			68					
10	31 X	29	-0-	-2	-0-	20 2	9 9	N	8			76					
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	37 2	8 9	N	7			83					
12	62 X	26	-0-	-36	-0-	25 2	1 9	N	1			84					
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	1			85					
FARMS, I. P. "C"				WELL #:	4	RRCID -> 177620		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 9629 - 9634					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
COZBY				WELL #:	1	RRCID -> 251302		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 11327		PERF. 9744 - 9757					
08	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	1768 2	1695 9	N	1541	1434 1		329					
09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	2020 2	1574 9	N	1431	1518 1		242					
10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	2159 2	1471 9	N	1337	1375 1		204					
11	3360 X	2955	-0-	-405	-0-	1522 2	1433 9	N	1303	1033 1		474					
12	3689 X	2375	-0-	-1314	-0-	955 2	1420 9	N	1291	1380 1		385					
*01	3689 X	3380	-0-	-309	-0-	1753 2	1627 9	N	1479	1361 1		503					

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BRAZORIA						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #1: 2										RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, R. K. "B"				WELL #:	204	RRCID	->	182397	COMPL.	DATE	09/02/1998	TOTAL	DEPTH	12567	PERF.	9782	-	9800
08	129	X	129	-0-	-0-	-0-		7	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	36	-0-	-324	-0-		6	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-		3	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-		6	1	92	2	Y	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-		3	1	103	2	Y	-0-					-0-
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-		4	1	50	2	Y	-0-					-0-

WILSON, R. K. "B" NCT-1				WELL #:	8	RRCID -> 186379	COMPL. DATE 10/22/2001	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9830	- 9884
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CHOCOLATE BAYOU(H0.FMS. VI-A-Z)				17915 442	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836			
COZBY				WELL #:	RRCID -> 169068	COMPL. DATE 04/06/1998	TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	3136	N	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	3136	N	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	3136	N	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	3136	N	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	3136	N	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	3136	N	-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP)				17915 454	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954					
FARMS, I. P.				WELL #:	5X	RRCID -> 155093	COMPL. DATE 03/23/1995	TOTAL DEPTH 18800	PERF.14365 - 14479
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FARMS, I. P.					WELL #:	3X	RRCID -> 181700	COMPL. DATE 12/15/2000	TOTAL DEPTH 14800	PERF.12231 - 12238
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)				17915 457	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836														
BLACKSTONE IVORY				WELL #:	8	RRCID ->	278291	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	11402	-	11421			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-							N	2					65
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-				20 2		2 9	N	2					67
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	3					70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2					72
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	2					74
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2					76
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850														
FARMS, I. P.				WELL #:	1	RRCID ->	155697	COMPL. DATE	07/30/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11444	-	11454			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.)				17915 572	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836														
BLACK STONE IVORY				WELL #:	6	RRCID ->	249165	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10692	-	10692			
08	62 N	24	-0-	-38	-0-				22 2		2 9	N	2					20
09	60 N	51	-0-	-9	-0-				48 2		3 9	N	3					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2					25
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	1					26
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	2					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2					30
XOG RESOURCES, LLC				945929														
OLD				WELL #:	5	RRCID ->	265559	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	12485	PERF.	11433	-	11441			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
I. P. FARMS UNIT G				WELL #:	2	RRCID ->	271040	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	12551	PERF.	12187	-	12203			
08	3162 X	1563	-0-	-1599	-0-				307 1		1169 2	N	79		8 8			170
									87 9									
09	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-				341 1		1265 2	N	107		167 1		5 8	105
									118 9									
10	2170 X	1769	-0-	-401	-0-				334 1		1312 2	N	112		10 8			207
									123 9									
11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-				1037 1		1655 2	N	122		165 1		20 8	144
									134 9									
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-				1221 1		1177 2	N	72					216
									79 9									
*01	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-				1247 1		1559 2	N	131		152 1		20 8	175
									144 9									

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)				17915 598	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
FARMS, I. P.				WELL #:	1 F	RRCID -> 145816	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL	DEPTH 16000	PERF.11618	-	11694			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
XOG RESOURCES, LLC				945929											
HOUSTON -G-				WELL #:	1	RRCID -> 037607	COMPL. DATE 08/21/2015	TOTAL	DEPTH 11601	PERF. 2518	-	6070			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHENCK				WELL #:	7	RRCID -> 269946	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL	DEPTH 11803	PERF.11314	-	11320			
08	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	-0-	1859	1	5258	2	N	73	178	1	127
							80	9							
09	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	-0-	1812	1	5020	2	N	118			245
							130	9							
10	7161 X	6960	-0-	-201	-0-	-0-	1749	1	5104	2	N	97	170	1	172
							107	9							
11	6930 X	6558	-0-	-372	-0-	-0-	2729	1	3697	2	N	120	176	1	116
							132	9							
12	7161 X	5326	-0-	-1835	-0-	-0-	2791	1	2428	2	N	97			213
							107	9							
01	7161 X	6748	-0-	-413	-0-	-0-	3084	1	3572	2	N	84	172	1	125
							92	9							
CHOCOLATE BAYOU (2,650)				17915 601	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BRAZORIA					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
KRESLING				WELL #:	2W	RRCID -> 230770	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL	DEPTH 8885	PERF. 2590	-	2730			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (11050)				17915 837	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
BLACK STONE IVORY				WELL #:	5	RRCID -> 228848	COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10819	-	10825			
08	38900 X	38900	-0-	-0-	-0-	-0-	33732	2	5168	9	N	4698	4664	1	387
09	38314 X	38314	-0-	-0-	-0-	-0-	33286	2	5028	9	N	4571	4634	1	324
10	39751 X	39751	-0-	-0-	-0-	-0-	34497	2	5254	9	N	4776	4768	1	332
11	38574 X	38574	-0-	-0-	-0-	-0-	33522	2	5052	9	N	4593	4485	1	440
12	36502 X	36502	-0-	-0-	-0-	-0-	31544	2	4958	9	N	4507	4601	1	346
*01	37470 X	37470	-0-	-0-	-0-	-0-	32265	2	5205	9	N	4732	4589	1	489

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836													
BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1147 X	943	-0-	-204	-0-	910 2	33 9	N	30				60
09	1110 X	856	-0-	-254	-0-	830 2	26 9	N	24	72	1		12
10	930 X	792	-0-	-138	-0-	781 2	11 9	N	10				22
11	900 X	558	-0-	-342	-0-	547 2	11 9	N	10				32
12	930 X	592	-0-	-338	-0-	589 2	3 9	N	3				35
01	930 X	517	-0-	-413	-0-	500 2	17 9	N	15				50
CHOCOLATE BAYOU (12,000) 17915 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475													
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 271701 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12278 - 12288													
08	389 X	389	-0-	-0-	-0-	11 1	323 2	N	50				310
09	1110 X	256	-0-	-854	-0-	55 9	4 1	N	15				325
10	1147 X	51	-0-	-1096	-0-	17 9	8 1	N	39	190	1		174
11	17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	83 1	16804 2	N	661	571	1		264
*12	24951 X	24951	-0-	-0-	-0-	727 9	271 1	N	892	914	1		242
*01	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	981 9	84 1	N	181	184	1		239
						199 9							
CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475													
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 14171 PERF.11931 - 11938													
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	15 1	2089 2	Y	-0-				-0-
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-				-0-
12	2232 X	7	-0-	-2225	-0-	7 2		Y	-0-				-0-
01	2232 X	4	-0-	-2228	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338													
08	23312 X	5048	-0-	-18264	-0-	129 1	4558 2	N	328	704	1		363
09	7170 X	1371	-0-	-5799	-0-	361 9	76 1	N	278	180	1		461
10	7409 X	3331	-0-	-4078	-0-	306 9	54 1	N	249	353	1		357
11	6360 X	3040	-0-	-3320	-0-	274 9	30 1	N	209				566
12	5053 X	2930	-0-	-2123	-0-	230 9	60 1	N	177	188	1		555
01	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	195 9		N	NO RPT				555

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU)				17917 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
TRI-WALLINDER				WELL #:	1	RRCID ->	140615	COMPL. DATE	12/20/1991	TOTAL	DEPTH	11560	PERF.11245	- 11295	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

I. P. FARMS PA				WELL #:	1A	RRCID ->	158232	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL	DEPTH	11541	PERF.11205	- 11254	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3			13
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4			17
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						N	3			20
11	90 X	18	-0-	-72	-0-	12	2	6	9	N	5				25
12	93 X	53	-0-	-40	-0-	50	2	3	9	N	3				28
*01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2				30

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)				17917 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
FARMS, I.P. "C"				WELL #:	2	RRCID ->	161224	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.11176	- 11188	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1				24
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	N	2				26
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	N	2				28
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1				29
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1				30
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1				31

BLACK STONE IVORY				WELL #:	1	RRCID ->	206987	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL	DEPTH	11235	PERF.11147	- 11174	
08	620 N	159	-0-	-461	-0-	150	2	9	9	N	8				81
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	150	2	14	9	N	13				94
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	143	2	18	9	N	16				110
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	155	2	14	9	N	13				123
12	155 N	70	-0-	-85	-0-	60	2	10	9	N	9				132
01	155 N	38	-0-	-117	-0-	35	2	3	9	N	3				135

GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
I. P. FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	168017	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.11184	- 11194	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700)				17917 275	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
ANDRAU				WELL #:	2	RRCID ->	160564	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL	DEPTH	11505	PERF. 9778	- 9784	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
TRIANGLE DEVELOPMENT CO.														
WELL #: A 1					RRCID -> 175126					COMPL. DATE 08/09/1999				
TOTAL DEPTH 11596					PERF.10671 - 10677					CNTY: BRAZORIA				
M 0	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
FARMS, I. P.														
WELL #: 2					RRCID -> 181539					COMPL. DATE 12/22/2000				
TOTAL DEPTH 11600					PERF.10714 - 10730									
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	2				112
09	12 X	-0-	-0-	-12	-0-				N	1				113
10	12 X	-0-	-0-	-12	-0-				N	2				115
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-				N	2				117
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	50	1		68
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				70
CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
HOUSTON "M"														
WELL #: 2					RRCID -> 150500					COMPL. DATE 06/09/2004				
TOTAL DEPTH 10500					PERF. 2100 - 2134					CNTY: BRAZORIA				
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT														
WELL #: 6					RRCID -> 204713					COMPL. DATE 04/21/2004				
TOTAL DEPTH 14400					PERF. 9930 - 9970					CNTY: BRAZORIA				
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	118	2	11	9	N	10			38
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	109	2	8	9	N	7	45	1	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10			10
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	47	2	11	9	N	10			20
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	N	10			30
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	100	2	3	9	N	3			33
CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT														
WELL #: 6					RRCID -> 167011					COMPL. DATE 12/24/1997				
TOTAL DEPTH 14400					PERF.12590 - 12600					CNTY: BRAZORIA				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
BLACK STONE IVORY														
WELL #: 2					RRCID -> 211194					COMPL. DATE 08/17/2006				
TOTAL DEPTH 14050					PERF.13762 - 13768					CNTY: BRAZORIA				
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	110	2	22	9	N	20			60
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	114	2	58	9	N	53	81	1	32
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	530	2	44	9	N	40			72
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	332	2	39	9	N	35			107
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	440	2	17	9	N	15	77	1	45
01	589 N	264	-0-	-325	-0-	242	2	22	9	N	20			65

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRI0)														
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.														
HOUSTON "FF"														
WELL #: 1					RRCID -> 175612					COMPL. DATE 11/02/1999				
TOTAL DEPTH 17201					PERF.12781 - 12793					CNTY: BRAZORIA				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRI0)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
FARMS, I. P.														
WELL #: 5					RRCID -> 168629					COMPL. DATE 04/18/1998				
TOTAL DEPTH 14802					PERF.12934 - 12946					CNTY: BRAZORIA				
08	689	R	689	-0-	-0-	-0-	675	2	14	9	N	13		66
09	816	R	816	-0-	-0-	-0-	790	2	26	9	N	24	90 1	-0-
10	682	#	581	-0-	-101	-0-	570	2	11	9	N	10		10
11	913	R	913	-0-	-0-	-0-	900	2	13	9	N	12		22
12	959	R	959	-0-	-0-	-0-	950	2	9	9	N	8		30
01	837	#	661	-0-	-176	-0-	650	2	11	9	N	10		40
CHURCH CREEK (MIOCENE)														
STRATA RESOURCES														
KRUEGER, CHARLES L.														
WELL #: 1					RRCID -> 117778					COMPL. DATE 12/27/1984				
TOTAL DEPTH 2000					PERF. 1682 - 1686					CNTY: COLORADO				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)														
LINN OPERATING, INC.														
ZEIDMAN TRUSTEE GU														
WELL #: 2					RRCID -> 164975					COMPL. DATE 10/24/1997				
TOTAL DEPTH 18000					PERF.15761 - 17018					CNTY: WHARTON				
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	101	1	1475	2	N	-0-		-0-
09	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	96	1	1260	2	N	-0-		-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	155	1	1411	2	N	-0-		-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	138	1	1246	2	N	-0-		-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	328	1	1213	2	N	-0-		-0-
*01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	479	1	1160	2	N	-0-		-0-
WHORTON														
WELL #: 1					RRCID -> 173901					COMPL. DATE 03/25/1999				
TOTAL DEPTH 18200					PERF.16736 - 18000					CNTY: WHARTON				
08	11780	X	11150	-0-	-630	-0-	1934	1	9216	2	N	-0-		-0-
09	11250	X	10386	-0-	-864	-0-	1895	1	8491	2	N	-0-		-0-
10	10850	X	10759	-0-	-91	-0-	2242	1	8517	2	N	-0-		-0-
11	10800	X	10422	-0-	-378	-0-	2170	1	8252	2	N	-0-		-0-
12	11160	X	10002	-0-	-1158	-0-	2045	1	7957	2	N	-0-		-0-
01	11160	X	10273	-0-	-887	-0-	1305	1	8968	2	N	-0-		-0-
RUST ESTATE														
WELL #: 1					RRCID -> 184616					COMPL. DATE 08/25/2015				
TOTAL DEPTH 18500					PERF.15810 - 16616					CNTY: WHARTON				
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-		-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-		-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-		-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-		-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	N	-0-					-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	N	-0-					-0-
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	36	1	329	2	N	-0-					-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	34	1	307	2	N	-0-					-0-
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	28	1	293	2	N	-0-					-0-
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	3	1	321	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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
CLAUDE WATTS (YEGUA)				18661 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
BUBBA "D" GU				WELL #:		1	RRCID -> 259949		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12912		PERF.12394 - 12453					
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			106
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/23/2015 - W/O TO 03-279964																		
CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)				18661 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169														
B.A.M. LAND COMPANY				WELL #:		1	RRCID -> 232393		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 14203		PERF.12681 - 12696					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
KEELAND GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 280482		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 12999		PERF.12553 - 12622					
08	125178	40534	-0-	-84644	-0-	-0-	-0-	2923	1	29662	2	N	7226	7068	1			416
								7949	9									
09	49250 R	49250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	1	37493	3	N	8537	8346	0			607
								9391	9									
10	61857 R	61857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4073	1	46535	3	N	10226	10249	0			584
								11249	9									
11	55358 R	55358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44431	3	10927	9	N	9934	1209	0	8472	1	837
*12	57296 R	57296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46845	3	10451	9	N	9501	5166	0	4499	1	673
01	61845 #	55393	-0-	-6452	-0-	-0-	-0-	3067	1	42535	3	N	8901	8753	0	172	1	649
								9791	9									

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	618 X	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2				N	-0-					132	
09	870 X	682	-0-	-188	-0-	-0-	682	2				N	-0-					132	
10	899 X	569	-0-	-330	-0-	-0-	569	2				N	-0-					132	
11	701 X	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2				N	-0-					132	
12	620 X	434	-0-	-186	-0-	-0-	434	2				N	-0-					132	
*01	882 X	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2				N	-0-					132	

MOORE, JESSE "A"				WELL #:	10H	RRCID ->	149245	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL	DEPTH	15535	PERF.	11517	-	15535			
08	232 X	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2				N	-0-					33	
09	480 X	268	-0-	-212	-0-	-0-	268	2				N	-0-					33	
10	372 X	56	-0-	-316	-0-	-0-	56	2				N	-0-					33	
11	210 X	15	-0-	-195	-0-	-0-	15	2				N	-0-					33	
12	217 X	170	-0-	-47	-0-	-0-	170	2				N	-0-					33	
01	279 X	68	-0-	-211	-0-	-0-	68	2				N	-0-					33	

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. WILKINS, MABEL				18705 070 186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON							
				WELL #:	6H	RRCID ->	143940	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL	DEPTH	13972	PERF.	11051	-	14348			
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					50	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					50	
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2				N	-0-					50	
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-					50	
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-					50	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	

MOORE, ROBERT T. ESTATE				WELL #:	4H	RRCID ->	144908	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL	DEPTH	14592	PERF.	11229	-	15512			
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-					40	
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-					40	
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2				N	-0-					40	
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	-0-	6	2				N	-0-					40	
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2				N	-0-					40	
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-					40	

MCFARLANE-MOORE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	146056	COMPL. DATE	05/12/1993	TOTAL	DEPTH	14971	PERF.	11614	-	14971			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	

YEGUA-YEGUA "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	146969	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	10765	-	14314			
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2				N	-0-					253	
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2		32	9	N	-29		177	1		105	
10	248 N	173	-0-	-75	-0-	-0-	173	2				N	-0-					105	
11	240 N	155	-0-	-85	-0-	-0-	155	2				N	-0-					105	
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-					105	
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-					105	

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				40
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-				40
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-				40
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				40
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-				40
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743														
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-				179
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	156 1			23
10	279 N	21	-0-	-258	-0-	21	2		N	-0-				23
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-				23
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				23
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				23
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764														
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-				67
09	3000 N	3161	-0-	161	-0-	3161	2		N	-0-				67
10	385 N	224	-0-	-161	-0-	224	2		N	-0-				67
11	1500 N	343	-0-	-1157	-0-	343	2		N	-0-				67
*12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-				67
*01	1550 X	46	-0-	-1504	-0-	46	2		N	-0-				67
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617														
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-				-0-
10	279 N	117	-0-	-162	-0-	117	2		N	-0-				-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-				-0-
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-				-0-
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-				-0-
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229														
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				48
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				48
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-				48
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				48
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				48
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				48
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900														
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-				94
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-				94
10	434 N	32	-0-	-402	-0-	32	2		N	-0-				94
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-				94
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-				94
*01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-				94
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518														
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-				83
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-				83
10	217 N	65	-0-	-152	-0-	65	2		N	-0-				83
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	135	2	11 9	N	10				93
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-				93
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-				93

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	1			N	-0-			159
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			159
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			159
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			159
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			159
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			159
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	110 1		49
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			49
MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5710 - 5760														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817														
WALDORF-POOL WELL #: 1														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10383 - 14995														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)				//CONT.//	18705 070	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BURLESON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131													
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 148231		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 15187		PERF.10995 - 15350						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-			3428 2	79 9	N	72			189 1			85	
09	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-			3019 2	68 9	N	62						147	
10	3100 N	3108	-0-	8	8			3042 2	66 9	N	60						207	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8					N		NO RPT					207	
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N		NO RPT					207	
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N		NO RPT					207	
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 148232		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 15618		PERF.11210 - 15618						
08	6944 X	5815	-0-	-1129	-0-			5774 2	41 9	N	37			191 1			85	
09	6720 X	5919	-0-	-801	-0-			5875 2	44 9	N	40						125	
10	6944 X	5541	-0-	-1403	-0-			5513 2	28 9	N	25						150	
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N		NO RPT					150	
12	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N		NO RPT					150	
01	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N		NO RPT					150	
PRIDE ENERGY COMPANY				677050														
WALDORF-SCHEHIN				WELL #:	1	RRCID -> 145817		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 14881		PERF.11107 - 14881						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177	
01	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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
CLEAR LAKE, W. (FRIO)				18853 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS					
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC				463338														
EXXON WEST FEE -C- A/C-1				WELL #:	24	RRCID -> 005628		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 5859		PERF. 5529 - 5580						
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HUTCHESON, J. C.				WELL #:	1I	RRCID -> 005629		COMPL. DATE 03/30/1988		TOTAL DEPTH 5937		PERF. 5503 - 5533						
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//		463338										
COULTER, HELEN		WELL #:		1	RRCID -> 005632		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5540 - 5575
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-2		WELL #:		14	RRCID -> 005633		COMPL. DATE 10/11/2012			TOTAL DEPTH	5811	PERF. 5526 - 5566
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #:		69	RRCID -> 043587		COMPL. DATE 09/13/2012			TOTAL DEPTH	5749	PERF. 5484 - 5514
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COULTER, HELEN		WELL #:		3I	RRCID -> 047706		COMPL. DATE 04/03/1987			TOTAL DEPTH	5981	PERF. 5508 - 5538
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #:		73	RRCID -> 047707		COMPL. DATE 05/10/1973			TOTAL DEPTH	5966	PERF. 5500 - 5530
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOWDEN, G. M. B		WELL #:		4	RRCID -> 061287		COMPL. DATE 02/25/1975			TOTAL DEPTH	5973	PERF. 5597 - 5684
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1		WELL #:		79	RRCID -> 091585		COMPL. DATE 12/06/1996			TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4364 - 4424
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)										//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//										463338									
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1										WELL #:		82 I	RRCID -> 094902		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5500 - 5530
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
09	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
11	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
12	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
01	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		86	RRCID -> 109447		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5530 - 5560
08	STRG	INJ			-0-	-0-	-0-				N	-0-					683		
09	STRG	INJ			-0-	-0-	-0-				N	-0-					683		
10	STRG	INJ			-0-	-0-	-0-				N	-0-					683		
11	STRG	INJ			-0-	-0-	-0-				N	-0-					683		
12	STRG	INJ			-0-	-0-	-0-				N	-0-					683		
01	STRG	INJ			-0-	-0-	-0-				N	-0-					454		
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		87	RRCID -> 152398		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5532 - 5562
08	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
09	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
11	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
12	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
01	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		11	RRCID -> 152401		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5520 - 5560
08		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
09		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
10		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
11		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
12		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
01		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		88	RRCID -> 165857		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5482 - 5512
08	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
09	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
11	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
12	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
01	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		6R	RRCID -> 166727		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5534 - 5564
08		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
09		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
10		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
11		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
12		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
01		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		12	RRCID -> 167181		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH	5956	PERF. 5483 - 5523
08		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
09		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
10		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
11		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
12		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
01		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC		//CONT.//		463338								
TEJAS FEE		WELL #:		2	RRCID -> 171008		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 5500 - 5540	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TEJAS FEE		WELL #:		1	RRCID -> 171229		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 5544 - 5584	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
KM		WELL #:		1	RRCID -> 280360		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 5531 - 5571	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
KINDER MORGAN TEXAS PIPELINE LLC		WELL #:		2	RRCID -> 279155		COMPL. DATE 10/24/2015		TOTAL DEPTH 5990		PERF. 5494 - 5534	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
KM		WELL #:		1	RRCID -> 279378		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 5531 - 5571	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		15R	RRCID -> 279789		COMPL. DATE 08/25/2013		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 5505 - 5545	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)				//CONT.//	18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS									
KINDER MORGAN TEXAS PIPELINE LLC				//CONT.//	463345														
KM				WELL #:	3	RRCID -> 280063		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5636 - 5676							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA)					18853 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS									
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC					463338														
MARTYN, J. M.				WELL #:	3	RRCID -> 049107		COMPL. DATE 10/20/1970		TOTAL DEPTH 5964		PERF. 5509 - 5546							
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HUTCHESON, J. C.				WELL #:	2	RRCID -> 053512		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 5499 - 5512							
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1				WELL #:	84	RRCID -> 102396		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 5947		PERF. 5416 - 5464							
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CLEMENS, N. (FRIO P-1)					18881 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC.					501202														
CLEMENS STATE FARM -B-				WELL #:	1	RRCID -> 132359		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 10684 - 10729							
08	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-							N	-0-					112	
09	4050 X	2281	-0-	-1769	-0-	14	1	2267	2	N		N	-0-					112	
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	70	1	3942	2	N		N	-0-					112	
11	3600 X	3134	-0-	-466	-0-	55	1	3079	2	N		N	-0-					112	
12	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	67	1	3780	2	N		N	-0-					112	
*01	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	74	1	4178	2	N		N	-0-					112	

CLEVELAND				18929 001		ASSOCIATED		49B				CNTY: LIBERTY								
FINLEY RESOURCES, INC.				268602																
LOUISIANA PACIFIC "B"				WELL #:		1		RRCID -> 139476		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 5598 - 5730						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FIVE-JAB, INC.				271310																
BALDWIN, R. G.				WELL #:		1		RRCID -> 225571		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6070 - 6074						
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1				50	
09	27	R	27	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	24	9	Y	22	22	1				50	
10	60	R	60	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3	47	9	Y	43	41	1				52	
11	9	R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	7	9	Y	6	8	1				50	
12	31	#	30	-0-	-0-	-1	-0-	2	3	28	9	Y	25	25	1				50	
*01	62	#	28	-0-	-0-	-34	-0-	7	3	21	9	Y	19	19	1				50	
CLEVELAND (WILCOX 9000)				18929 600		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY								
FINLEY RESOURCES, INC.				268602																
LOUISIANA PACIFIC				WELL #:		1		RRCID -> 185600		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9088 - 9292						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
CLEVELAND, NORTH				18931 001		ASSOCIATED		49B				CNTY: LIBERTY								
B.O. OIL COMPANY				040830																
MCDONALD, HAMILL				WELL #:		1		RRCID -> 226524		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10991		PERF. 5675 - 5756						
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-						-0-	
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-						-0-	
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-						-0-	
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	93	#	5	-0-	-88	-0-	-0-	5	1			N	-0-						-0-	
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
CLEVELAND, N. (VICKSBURG)				18931 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY								
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC				809730																
NORTH CLEVELAND				WELL #:		1		RRCID -> 281588		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4043 - 4045						
08	47399		9135	-0-	-38264	-0-	-0-	9135	3			N	-0-						-0-	
09	45870		5673	-0-	-40197	-0-	-0-	5673	3			N	-0-						-0-	
10	47399		7864	-0-	-39535	-0-	-0-	7864	3			N	-0-						-0-	
11	45870		4862	-0-	-41008	-0-	-0-	4862	3			N	-0-						-0-	
12	47399		5844	-0-	-41555	-0-	-0-	5844	3			N	-0-						-0-	
01	47399		1844	-0-	-45555	-0-	-0-	1844	3			N	-0-						-0-	

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.) TEXANA OPERATING COMPANY BANK OF THE SOUTHWEST				18931 700 844253	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY								
WELL #:				1	RRCID ->	077321	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL	DEPTH	9222	PERF.	8900 - 8906						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
CLEVELAND, S. (YEGUA 6700) FIVE-JAB, INC. KIRBY				18935 410 271310	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY								
WELL #:				5	RRCID ->	210148	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL	DEPTH	7312	PERF.	6691 - 6693						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
CLEVELAND S. (5850) FIVE-JAB, INC. KIRBY				18935 550 271310	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIBERTY								
WELL #:				1	RRCID ->	121031	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL	DEPTH	7212	PERF.	4280 - 4300						
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
CLEVELAND, S. (6550) FIVE-JAB, INC. KIRBY				18935 590 271310	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY								
WELL #:				3	RRCID ->	197424	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL	DEPTH	7230	PERF.	6550 - 6578						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						55	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						55	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						55	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						55	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						55	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						55	
CLEVELAND, SOUTHEAST (WILCOX) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. SHIRLEY GAY				18938 500 048169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY								
WELL #:				1	RRCID ->	247518	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	9615 - 10490						
08	1984 N	1455	-0-	-529	-0-	-0-	140 46	1 9	1269	2	N	42						70	
09	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-					N	-0-						70	
10	1984	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-					N	-0-						70	
11	1920	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-					N	-0-						70	
12	1984	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-					N	-0-						70	
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						70	
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2017 - P/A 01/13/17																			

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON (MIOCENE 2700)										18992 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.										259871							
VAN BIBBER GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 130568	COMPL. DATE 02/06/1989	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2691	-	2696	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CLINTON (MIOCENE 2900)										18992 336	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169							
CITY OF HOUSTON										WELL #: 1	RRCID -> 280658	COMPL. DATE 06/21/2016	TOTAL DEPTH 6619	PERF. 3346	-	3357	
08	7750	-0-	-0-	-7750	9181					N	-0-					-0-	
09	7500	-0-	-0-	-7500	1681					N	-0-					-0-	
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-	
11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-	
12	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CLINTON (MIOCENE 3850)										18992 506	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169							
GEACCONE HEIRS										WELL #: 1	RRCID -> 280659	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH 9487	PERF. 3880	-	3886	
08	48413	48413	-0-	-0-	-0-	310	1	48103	2	N	-0-					43	
09	44987	44987	-0-	-0-	-0-	297	1	44690	2	N	-0-					43	
10	42839	42839	-0-	-0-	-0-	257	1	42582	2	N	-0-					43	
11	51174	51174	-0-	-0-	-0-	300	1	50874	2	N	-0-					43	
*12	48413	48413	-0-	-0-	-0-	310	1	48103	2	N	-0-					43	
*01	49292	49292	-0-	-0-	-0-	310	1	48954	2	N	25					68	
						28	9										
MOSES, TOM										590136							
SANDERS, KATIE S. ET AL										WELL #: 3	RRCID -> 127997	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 3750	-	3775	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
CLINTON (MOODY 8400)										18992 576	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
BREITBURN OPERATING L.P.										090732							
COLLINS GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 068752	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 8324	-	8328	
08	15345 X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	77		1	8		209	
09	13620 X	13075	-0-	-545	-0-	12995	2	80	9	N	73		169	1		113	
10	16244 X	10933	-0-	-5311	-0-	10857	2	76	9	N	69					182	
11	15720 X	10578	-0-	-5142	-0-	10519	2	59	9	N	54					236	
12	16244 X	13660	-0-	-2584	-0-	13588	2	72	9	N	65		176	1		125	
01	13516 X	10110	-0-	-3406	-0-	10041	2	69	9	N	63					188	

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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
08		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-			1804 2			N	-0-			110 1		20				
09		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-			1053 2		6 9	N	5					25				
10		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-			1648 2			N	-0-					25				
11		474 X	474	-0-	-0-	-0-			474 2			N	-0-					25				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25				
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25				
SCURLOCK TRUST "A"													WELL #: 2		RRCID -> 167413		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8460 - 8498			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					81				
CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)													19050 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
CARTER INVESTMENT COMPANY													WELL #: 1		RRCID -> 005696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340			
08		4284 R	4284	-0-	-0-	-0-			556 1	3728 2		N	-0-					275				
09		3690 #	805	-0-	-2885	-0-			805 1			N	-0-		91 7			184				
10		5022 #	4157	-0-	-865	-0-			1078 1	3070 2		N	8					192				
									9 9													
11		4860 #	4107	-0-	-753	-0-			1011 1	3094 2		N	2					194				
									2 9													
12		5022 #	4080	-0-	-942	-0-			1045 1	3021 2		N	13					207				
									14 9													
01		4278 #	3868	-0-	-410	-0-			964 1	2891 2		N	12					219				
									13 9													
CLODINE, SW (FRIO 4700)													19055 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
BEJO CORPORATION													061990									
SPOONER-GERNER													WELL #: 1		RRCID -> 229908		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5158 - 5164			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED													12/01/2016 - PLUGGED 12/01/16									
NEWGATE													WELL #: 1		RRCID -> 232414		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4390 - 4394			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
FULSHEAR OIL & GAS PARTNERS LP													289969									
WESSENDORFF ESTATE GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 277722		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4372 - 4375			
08		19034 X	18585	-0-	-449	-0-			18585 2			N	-0-					-0-				
09		18420 X	17491	-0-	-929	-0-			17491 2			N	-0-					-0-				
10		18476 X	17529	-0-	-947	-0-			17529 2			N	-0-					-0-				
11		18000 X	16805	-0-	-1195	-0-			16805 2			N	-0-					-0-				
12		18600 X	18014	-0-	-586	-0-			18014 2			N	-0-					-0-				
01		18600 X	18459	-0-	-141	-0-			18459 2			N	-0-					-0-				

CLODINE, SW. (MCCRARY SAND) 19055 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 SAXET EXPLORATION ENT. CO., INC. 749274
 PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 150658 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7423 - 7430

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2016 - P/A 10/07/2016																	

CLUSTER (HACKBERRY) 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 NICHOLAS HACKBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274323 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 7720

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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219574 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ODOM-BROWN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235891 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836

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

BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271032 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 7646 - 7660

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

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		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8921 -	8925		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
ODOM GAS UNIT				WELL #:	1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6680 -	6975		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167		
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167		
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2016 - PLUGGED 10/04/16																
GRACE				WELL #:	2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10392 -	10612		
08	11129	X	8335	-0-	-2794	-0-	8021	3	314	9	N	285	186	1	244	
09	9240	X	7943	-0-	-1297	-0-	7655	3	288	9	N	262	348	1	158	
10	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9433	3	550	9	N	500	371	1	287	
11	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8618	3	145	9	N	132	189	1	230	
12	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	8988	3	381	9	N	346	192	1	384	
*01	9548	X	9331	-0-	-217	-0-	8988	3	343	9	N	312	554	1	142	
COCONUT (ANOMALINA 4)				19285 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
MANGO				WELL #:	1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	11869 -	12280		
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2910	2	51	9	N	46	98	1	43	
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2606	2	44	9	N	40	55	1	28	
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			28	
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			28	
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			28	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	

COCONUT (ANOMALINA 4)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
PAPAYA														
WELL #: 1 RRCID -> 249831 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12802 - 13108														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1575	2	54	9	N	49	75	1	111
09	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1418	2	47	9	N	43	109	1	45
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1586	2	52	9	N	47			92
11	1590 N	1517	-0-	-73	-0-	1464	2	53	9	N	48			140
12	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1433	2	55	9	N	50			190
*01	1643 N	1420	-0-	-223	-0-	1391	2	29	9	N	26	181	1	35
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
PETERSEN, SAHA GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 230859 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12440 - 13163														
08	24366 X	9881	-0-	-14485	-0-	1302	1	8457	3	N	111	80	1	234
09	21600 X	6601	-0-	-14999	-0-	1260	1	5244	3	N	88	180	1	142
10	22165 X	8272	-0-	-13893	-0-	1302	1	6847	3	N	112	177	1	77
11	20610 X	12979	-0-	-7631	-0-	1260	1	11547	3	N	156			233
12	20119 X	17359	-0-	-2760	-0-	1302	1	15797	3	N	236	362	1	107
*01	16177 X	16177	-0-	-0-	-0-	1302	1	14629	3	N	224	179	1	152
SAHA-PETERSEN GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066														
08	40517 X	39230	-0-	-1287	-0-	38749	3	481	9	N	437	520	1	132
09	38910 X	37114	-0-	-1796	-0-	36663	3	451	9	N	410	355	1	187
10	40207 X	38217	-0-	-1990	-0-	37742	3	475	9	N	432	536	1	83
11	38910 X	31132	-0-	-7778	-0-	30712	3	420	9	N	382	348	1	117
12	40114 X	38398	-0-	-1716	-0-	37976	3	422	9	N	384	361	1	140
01	39215 X	38096	-0-	-1119	-0-	37690	3	406	9	N	369	349	1	160
HIGHWIRE														
WELL #: 1 RRCID -> 247730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11964 PERF.11209 - 11736														
08	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	434	1	6122	3	N	762	729	1	260
09	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	420	1	6124	3	N	820	708	1	372
10	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	902	1	6737	3	N	807	900	1	279
11	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	434	1	6413	3	N	807	898	1	188
12	7688 X	7380	-0-	-308	-0-	888	1	6139	3	N	734	737	1	185
01	7688 X	7601	-0-	-87	-0-	434	1	6327	3	N	764	729	1	220
GRACE														
WELL #: 1 RRCID -> 259489 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11302 - 11322														
08	110365 X	110365	-0-	-0-	-0-	106335	3	4030	9	N	3664	3594	1	364
09	107491 X	107491	-0-	-0-	-0-	103741	3	3750	9	N	3409	3178	1	595
10	113914 X	113914	-0-	-0-	-0-	110326	3	3588	9	N	3262	3312	1	545
11	108775 X	108775	-0-	-0-	-0-	106060	3	2715	9	N	2468	2389	1	624
12	110546 X	110546	-0-	-0-	-0-	107869	3	2677	9	N	2434	2611	1	447
01	109399 X	103209	-0-	-6190	-0-	100956	3	2253	9	N	2048	2259	1	236

COLD SPRINGS JET OIL PRODUCERS, INC. RICHARDS, J. P.				19428 001 432118	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
WELL #: 1				RRCID -> 135503	COMPL. DATE 07/20/1990	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 5500	-	5510				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) ALTA MESA SERVICES, LP FOSTER LUMBER CO. "D"				19428 100 015721	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
WELL #: 10				RRCID -> 097266	COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH 10985	PERF.10420	-	10472				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FEAGIN, PAULA				WELL #: 1	RRCID -> 135552	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 11015	PERF. 9290	-	9308			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
RICHARDS, F. M. & L. L.				WELL #: 2	RRCID -> 135553	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 10324	PERF. 4850	-	4875			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FOSTER MINERAL LTD				WELL #: 1	RRCID -> 148160	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 11421	PERF. 4546	-	4556			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"				WELL #: 9	RRCID -> 172653	COMPL. DATE 10/25/2011	TOTAL DEPTH 10486	PERF. 8924	-	8930			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721								
FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 174929		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9424 - 9436	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID -> 177251		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 10090 - 10097	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 181181		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 11721		PERF. 9732 - 9747	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 185409		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 11487		PERF. 11336 - 11378	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID -> 191846		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10940 - 10974	
08	3255	X	2363	-0-	-892	-0-	2188	1	173	2	N	2
								2				90
09	3150	X	692	-0-	-2458	-0-	692	1			N	-0-
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	2774	1	704	2	N	-0-
11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	2673	1	549	2	N	-0-
*12	2759	X	2617	-0-	-142	-0-	2356	1	259	2	N	-0-
								2				92
*01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	2947	1	972	2	N	-0-
												92

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID -> 197382		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9530 - 9540	
08	3100	N	4435	-0-	1335	1904	1997	1	2399	2	N	35
								39				55
09	3000	N	4475	-0-	1475	3379	2012	1	2456	2	N	6
								7				5
10	8211	X	4832	-0-	-3379	-0-	1991	1	2841	2	N	-0-
11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	1968	1	2758	2	N	-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721								
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID -> 199422		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9822 - 9854	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						32
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						32
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						32
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						32
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						32
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						32
FOSTER " B "												
		WELL #:		3	RRCID -> 210246		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9868 - 9880	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			35
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			35
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			35
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			35
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			35
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011												
USA COLDSRINGS		WELL #:		3	RRCID -> 226266		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11440		PERF. 11194 - 11318	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			58
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			58
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			58
RICHARDS		WELL #:		4	RRCID -> 229332		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9364 - 9372	
08	1209	N	259	-0-	-950	-0-	172	1	87	9	N	167
09	1170	N	875	-0-	-295	-0-	740	1	135	9	N	200
10	1209	N	553	-0-	-656	-0-	465	1	88	9	N	230
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	1			N	55
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2205	1	90	9	N	58
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	795	1	13	9	N	70
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID -> 232308		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 9426 - 9437	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
RICHARDS		WELL #:		5	RRCID -> 235133		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 11218 - 11252	
08	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	2838	1	6888	2	N	217
09	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	37	9				
10	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	2884	1	6216	2	N	295
11	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	164	9				
*12	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	3001	1	8007	2	N	213
*01	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	139	9				
							3009	1	8593	2	N	132
							155	9				
							3183	1	6890	2	N	258
							189	9				
							3417	1	6706	2	N	165
							89	9				

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP				//CONT.//		015721									
FOSTER LUMBER CO. "A"				WELL #:		12	RRCID -> 235148		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9858 - 9894		
M	0	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

RICHARDS				WELL #:		6	RRCID -> 243018		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11461		PERF. 9668 - 9680		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

FEAGIN				WELL #:		2	RRCID -> 246225		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 9839 - 9870		
08	40001	X	40001	-0-	-0-	-0-	6657	1	32402	2	N	856	749	1	290
							942	9							
09	42292	X	42292	-0-	-0-	-0-	6670	1	34739	2	N	803	560	1	490
							883	9							
10	32961	X	32961	-0-	-0-	-0-	6939	1	25189	2	N	757	937	1	292
							833	9							
11	30364	X	30364	-0-	-0-	-0-	6780	1	22822	2	N	693	756	1	188
							762	9							
*12	26389	X	26389	-0-	-0-	-0-	7539	1	18054	2	N	724	564	1	290
							796	9							
*01	21985	X	21985	-0-	-0-	-0-	7160	1	14244	2	N	528	573	1	245
							581	9							

VANN				WELL #:		1	RRCID -> 247543		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11014 - 11032		
08	15376	X	8723	-0-	-6653	-0-	3234	1	5161	2	N	298	182	1	258
							328	9							
09	14880	X	10683	-0-	-4197	-0-	4064	1	6338	2	N	255	178	1	335
							281	9							
10	15376	X	11890	-0-	-3486	-0-	3903	1	7657	2	N	300			635
							330	9							
11	12360	X	11565	-0-	-795	-0-	6259	1	5067	2	N	217	739	1	113
							239	9							
*12	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	5057	1	5981	2	N	210	188	1	135
							231	9							
01	11904	X	8242	-0-	-3662	-0-	3843	1	4092	2	N	279	185	1	229
							307	9							

HOUGHTON				WELL #:		1	RRCID -> 247909		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11628		PERF.11012 - 11027		
08	6572	X	3378	-0-	-3194	-0-	2723	1	641	2	N	13			140
							14	9							
09	6360	X	2047	-0-	-4313	-0-	2038	1	9	9	N	8			148
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-			148
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-			148
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			148
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			148

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)			//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP			//CONT.//		015721												
TEMPLE			WELL #:		1	RRCID -> 249149		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11034 - 11050					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VANN			WELL #:		2	RRCID -> 249154		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 11615		PERF.11024 - 11060					
08	5394	X	3722	-0-	-1672	-0-	3705	1	17	9	N	15					104
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	3					107
10	4495	X	3143	-0-	-1352	-0-	3115	1	28	9	N	25					132
11	3720	X	2816	-0-	-904	-0-	2677	1	93	2	N	42					174
							46	9									
*12	23207	X	23207	-0-	-0-	-0-	4923	1	18272	2	N	11					185
							12	9									
*01	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	3953	1	11645	2	N	7					192
							8	9									
GRIGGS			WELL #:		1	RRCID -> 250512		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11042 - 11053					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
VANN			WELL #:		3	RRCID -> 255285		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11619		PERF.11050 - 11070					
07	2945	X	2428	-0-	-517	-0-	1213	1	1215	2	N	-0-					57
08	2945	X	2564	-0-	-381	-0-	1420	1	1144	2	N	-0-					57
09	2820	X	1373	-0-	-1447	-0-	843	1	530	2	N	-0-					57
10	2883	X	1990	-0-	-893	-0-	1112	1	878	2	N	-0-					57
11	2490	X	1627	-0-	-863	-0-	1126	1	501	2	N	-0-					57
*12	2573	X	399	-0-	-2174	-0-	183	1	216	2	N	-0-					57
01	2573	X	2432	-0-	-141	-0-	1178	1	1254	2	N	-0-					57
USA-COLDSRINGS			WELL #:		4	RRCID -> 258273		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11411		PERF.10994 - 11052					
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	105					238
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	166	186	1	90	8	128
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	50	8			207
11	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1757	1	195	9	N	177	174	1	103	8	107
*12	885	X	885	-0-	-0-	-0-	729	1	156	9	N	142	79	8			170
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					212
VANN			WELL #:		4	RRCID -> 261215		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11026 - 11198					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ALTA MESA SERVICES, LP				//CONT.//		015721												
GIBBS				WELL #:		1	RRCID -> 262307		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10860 - 10880					
M	0	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT					-0-

HOUGHTON				WELL #:		2	RRCID -> 263172		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11298 - 11310					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	397	-0-	397	397	85	1	312	2	Y	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	44	-0-	44	441	11	1	33	2	Y	Y	-0-					-0-

TEMPLE				WELL #:		4	RRCID -> 269779		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11036 - 11048					
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-						Y	53					208
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-						Y	191	352	1			47
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-						Y	11					58
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-						Y	29					87
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	45					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	45					177

FOSTER "A"				WELL #:		3 R	RRCID -> 281737		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10290 - 10980					
*12	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-						N	NO RPT					-0-
01	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-						N	NO RPT					-0-

JET OIL PRODUCERS, INC.				432118														
USA-COLDSPRINGS				WELL #:		5	RRCID -> 254491		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 11684		PERF. 9475 - 9489					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68

FOSTER "D"				WELL #:		17	RRCID -> 258132		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 9876 - 9912					
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36

USA				WELL #:		2	RRCID -> 258332		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 9749		PERF. 9543 - 9562					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)										19428 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP										015721									
FOSTER LUMBER CO. D										WELL #: 12		RRCID -> 269144		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 7832 - 7837	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)										19428 225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.										432118									
FOSTER LUMBER CO. -D-										WELL #: 3		RRCID -> 005703		COMPL. DATE 04/04/1985		TOTAL DEPTH 7928		PERF. 5560 - 5570	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FOSTER LUMBER CO. -D-										WELL #: 20		RRCID -> 203478		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8774		PERF. 7925 - 7974	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2719						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2719						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2719						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2719						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2719						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2719						Y	NO RPT					-0-	
FOSTER 'D'										WELL #: 17		RRCID -> 264070		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 7900 - 7919	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36	
COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)										19428 585		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP										015721									
RICHARDS										WELL #: 7		RRCID -> 254623		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 4627		PERF. 4524 - 4528	
08	3596 #	1509	-0-	-2087	-0-	1183	1	326	2	N		-0-						-0-	
09	3030 #	2400	-0-	-630	-0-	1494	1	906	2	N		-0-						-0-	
10	3131 #	2256	-0-	-875	-0-	1627	1	629	2	N		-0-						-0-	
11	2567 R	2567	-0-	-0-	-0-	1527	1	1040	2	N		-0-						-0-	
*12	2513 R	2513	-0-	-0-	-0-	1554	1	914	2	N		41	41	8				-0-	
						45	9												
01	2480 #	1578	-0-	-902	-0-	1387	1	191	2	N		-0-						-0-	
JET OIL PRODUCERS, INC.										432118									
FOSTER LUMBER CO. D										WELL #: 11		RRCID -> 262565		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4476 - 4480	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COLD SPRINGS (4440)														19428 964	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC.														432118			
FOSTER LUMBER CO B														WELL #: 6	RRCID -> 175102	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					42	
COLD SPRINGS (5865)														19428 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP														015721			
TEMPLE														WELL #: 2SD	RRCID -> 247411	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
COLD SPRINGS (6900)														19428 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC.														432118			
FOSTER LUMBER CO. -B-														WELL #: 1	RRCID -> 135608	COMPL. DATE 12/26/1989	TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22	
COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)														19429 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP														015721			
FOSTER LUMBER CO. 'B'														WELL #: 2	RRCID -> 264066	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105	
COLE CREEK (YEGUA)														19472 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC														259796			
STARK														WELL #: 1	RRCID -> 258491	COMPL. DATE 04/29/2010	TOTAL DEPTH 17250 PERF. 14805 - 14823
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

COLINE (YEGUA -A-) JET OIL PRODUCERS, INC. USA-COLDSRING														
19603 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO														
432118 WELL #: 2 RRCID -> 266021 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLINE, WEST (YEGUA -B-) ALTA MESA SERVICES, LP BOTTOMS														
19609 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO														
015721 WELL #: 2 RRCID -> 264127 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-			103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-			103
COLLEGEPORT (8A) SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION REGNIER UNIT														
19637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
747012 WELL #: 1 C RRCID -> 208768 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COLLEGEPORT (2550) LGDC CORPORATION GREEN, WILLIAM F. III														
19637 822 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
500227 WELL #: 1 RRCID -> 235748 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2552 - 2554														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLLEGEPORT (2900) RLU OPERATING, LLC W. F. GREEN III														
19637 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
714217 WELL #: 1 RRCID -> 258189 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009														
08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	186	1	3074	2	N	-0-			-0-
09	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	186	1	2551	2	N	-0-			-0-
10	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	186	1	2507	2	N	-0-			-0-
11	2310 X	1953	-0-	-0-	-357	-0-		1767	2	N	-0-			-0-
12	2387 X	NO RPT	-0-	-0-	-2387	-0-				N	NO RPT			-0-
01	2387 X	NO RPT	-0-	-0-	-2387	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLINS LAKE (FRI0 9350)										19697 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DRISCOLL S.W.D. INC.										228485											
JIMMY PHILLIPS										WELL #:		RRCID -> 112994		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9352 - 9418			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				190		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				190		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				190		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				190		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				190		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				190		
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/02/2012											
COLLINS LAKE (FRI0 11,400 FB-B)										19697 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
STANGER										WELL #:		1		RRCID -> 206977		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11468 - 11631	
08	10292 X	6334	-0-	-3958	-0-	6264	2	70	9	N	64								238		
09	DLQ G-10	6884	-0-	6884	-0-	6795	2	89	9	N	81								319		
10	DLQ G-10	3692	-0-	3692	-0-	10576	2	74	9	N	67								386		
11	DLQ G-10	10060	-0-	10060	-0-	20636	2	96	9	N	87	192	1						281		
12	DLQ G-10	1208	-0-	1208	-0-	21844	2	29	9	N	26								307		
01	DLQ G-10	4841	-0-	4841	-0-	26685	2	89	9	N	81								388		
TIMBERWOLF ENERGY, INC.										860554											
MUNSON UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 188377		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11605 - 11613	
08	186 X	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-								27		
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-								27		
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-								27		
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-								27		
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-								27		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	122	122	1						27		
COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500)										19697 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
TIMBERWOLF ENERGY, INC.										860554											
MUNSON UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 187135		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11915 - 11925	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-		
COLLINS LAKE (9740)										19697 887		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
BEJO CORPORATION										061990											
MILLER, R.K. ET AL										WELL #:		1C		RRCID -> 108442		COMPL. DATE 05/06/1979		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9741 - 9748	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
01	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
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	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-						51						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						51						
10	DLQ G-10	51	-0-	51	51	40	1	11	9		Y	10						61						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-						61						
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-						61						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51						Y	NO RPT						61						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.													247836	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
KOLLMAN CHARLES F.													WELL #:	1	RRCID ->	120769	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9651 -	9682	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
LINN OPERATING, INC.													501545	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
COLUMBUS FIELD UNIT													WELL #:	101-L	RRCID ->	005804	COMPL. DATE	05/14/1956	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9518 -	9530	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
COLUMBUS FIELD UNIT													WELL #:	605	RRCID ->	040541	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	6722 -	8382	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
COLUMBUS FIELD UNIT													WELL #:	1707	RRCID ->	140408	COMPL. DATE	09/05/1991	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	7712 -	7718	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH		8950 PERF. 7060 - 8325	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 8068 - 8089	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH		10286 PERF. 8040 - 8070	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH		10510 PERF. 7832 - 7840	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH		10800 PERF. 9902 - 9928	
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	26 1	36 2	Y	50	47 1	9
						55 9					
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	70 1	96 2	Y	41	40 1	10
						13 4	45 9				
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	237 1	318 2	Y	21	24 1	7
						23 9					
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	409 1	576 2	Y	2	7 1	2
						2 9					
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	459 1	671 2	Y	-0-	2 1	-0-
*01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	535 1	738 2	Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH		9751 PERF. 8065 - 8104	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)			//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545													
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH		9814 PERF. 8450 - 8465					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	1120	-0-	1120	1120	465	1	654	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	14B2 EXT	606	-0-	606	1726	246	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	41	-0-	41	1767	17	1	24	2	Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10473 PERF. 7752 - 7760			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH		9729 PERF. 8004 - 8040					
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 504		RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH		9767 PERF. 7780 - 7790					
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	62	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	127	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	20	1	29	2	Y	68	59	1			9
						75	9									
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	484	1	168	2	Y	78	68	1			19
						86	9									
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	759	1	206	2	Y	256	229	1			46
						282	9									
*01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	697	1	179	2	Y	182	198	1			30
						200	9									
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10424 PERF. 7795 - 8050			
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	256	1	363	2	Y	-0-					-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	253	1	347	2	Y	-0-					-0-
						47	4									
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	287	1	385	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	231	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	682 N	524	-0-	-158	-0-	213	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	682 N	566	-0-	-116	-0-	238	1	328	2	Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH		10289 PERF. 8152 - 8160					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. COLUMBUS FIELD UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1104	19837 005 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO								
						RRCID -> 175121	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 2372	-	2504								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1710				RRCID -> 175649	COMPL. DATE 12/23/1999	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 7716	-	7725						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1704				RRCID -> 175650	COMPL. DATE 01/12/2000	TOTAL DEPTH 10288	PERF. 8032	-	8052						
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1018				RRCID -> 175716	COMPL. DATE 12/25/1999	TOTAL DEPTH 10630	PERF. 7374	-	7378						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 603				RRCID -> 175846	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 10217	PERF. 9434	-	9596						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1008				RRCID -> 176830	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 10267	PERF. 7782	-	8066						
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1604				RRCID -> 178846	COMPL. DATE 03/31/2003	TOTAL DEPTH 10814	PERF. 8722	-	8732						
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)			//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545												
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:		1709	RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432		PERF. 9270 - 9275					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:		506	RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501		PERF. 8310 - 8316					
08	7130	X	5882	-0-	-1248	-0-	2289	1	3593	2	Y	-0-					-0-
09	6900	X	5060	-0-	-1840	-0-	2076	1	2979	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	7037	X	5543	-0-	-1494	-0-	2280	1	3263	2	Y	-0-					-0-
11	5730	X	4701	-0-	-1029	-0-	1975	1	2726	2	Y	-0-					-0-
12	5921	X	4617	-0-	-1304	-0-	1856	1	2761	2	Y	-0-					-0-
01	5890	X	2281	-0-	-3609	-0-	962	1	1319	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:		508	RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8019 - 8036					
08	14B2	EXT	3744	-0-	3744	6278	746	1	1171	2	Y	1661	1585	1			262
							1827	9									
09	10105	X	3827	-0-	-6278	-0-	638	1	917	2	Y	2064	1880	1			446
							2	4	2270	9							
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	705	1	1009	2	Y	1527	1718	1			255
							1680	9									
11	3630	X	1455	-0-	-2175	-0-	303	1	418	2	Y	667	719	1			203
							734	9									
12	3968	X	2868	-0-	-1100	-0-	443	1	658	2	Y	1606	1503	1			306
							1767	9									
*01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	1280	1	1754	2	Y	1866	1892	1			280
							2053	9									

STRAND ENERGY, L.C.			824758			RRCID -> 165910		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 9260 - 9299					
HASTEDT, EMMA "B"			WELL #:		16												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	3796	-0-	3796	3796	18	1	3609	2	Y	154	53	1			101
							169	9									

HASTEDT, EMMA "B"			WELL #:		17	RRCID -> 165912		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9047 - 9538					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.//	19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.//	824758										
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #:	15	RRCID ->	165917	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9730 - 9798		
M	0	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	11594	-0-	11594	11594	233	1	11032	2	Y	299	103 1	196	
							329	9							

CULLEN, H. R. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	166592	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL	DEPTH	10485	PERF. 5441 - 9522		
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	558	1	322	2	Y	-0-		-0-	
09	840	N	262	-0-	-578	-0-	49	1	213	2	Y	-0-		-0-	
10	806	N	467	-0-	-339	-0-	68	1	399	2	Y	-0-		-0-	
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	197	1	1392	2	Y	-0-		-0-	
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	289	1	1695	2	Y	-0-		-0-	
*01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	47	1	2302	2	Y	161	120 1	41	
							177	9							

HASTEDT, EMMA 'B'				WELL #:	18	RRCID ->	174932	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL	DEPTH	9400	PERF. 8805 - 9030		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	4641	-0-	4641	4641	94	1	4464	2	Y	75	26 1	49	
							83	9							

CULLEN, H. R. ET AL				WELL #:	9	RRCID ->	175095	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL	DEPTH	9160	PERF. 8322 - 9035		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CULLEN, H. R. ET AL				WELL #:	7	RRCID ->	209812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12506	PERF. 9323 - 9464		
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	396	1	229	2	Y	-0-		-0-	
09	750	N	238	-0-	-512	-0-	45	1	193	2	Y	-0-		-0-	
10	775	N	360	-0-	-415	-0-	52	1	308	2	Y	-0-		-0-	
11	600	N	401	-0-	-199	-0-	50	1	351	2	Y	-0-		-0-	
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	97	1	568	2	Y	-0-		-0-	
*01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	9	1	448	2	Y	22	16 1	6	
							24	9							

COLUMBUS, WEST (Z-18-A)				19844 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
RIDGEING WELL SALVAGE				711114											
KEARNEY, C. W.				WELL #:	1	RRCID ->	146799	COMPL. DATE	11/00/1982	TOTAL	DEPTH	11010	PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CONNOR (GLEN ROSE)			20170 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
REB PETROLEUM COMPANY			696079														
MORRIS			WELL #: 1		RRCID -> 089985		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11450 - 11550						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2016 - P/A 10/26/2016																	
CONROE			20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DENBURY ONSHORE, LLC			215343														
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3308		RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 5139		PERF. 4870 - 4924						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966		TOTAL DEPTH 5165		PERF. 4760 - 4770						
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KROHN, P. G.			WELL #: 2		RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956		PERF. N/A						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 4828 - 4835						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3513		RRCID -> 061090		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4847 - 4892						
08	2542	X	1177	-0-	-1365	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
09	2070	X	961	-0-	-1109	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
10	1426	X	1058	-0-	-368	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
11	1380	X	1354	-0-	-26	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
12	1426	X	377	-0-	-1049	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 1518		RRCID -> 064417		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 5073		PERF. N/A						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID -> 065268		COMPL. DATE 01/28/1976		TOTAL DEPTH		5109	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID -> 065895		COMPL. DATE 03/27/1976		TOTAL DEPTH		5129	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID -> 068476		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH		5084	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID -> 070465		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH		4950	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID -> 079677		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH		5113	PERF. 4696 - 4750				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID -> 088984		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH		5112	PERF. 4869 - 4876				
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID -> 143082		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH		5140	PERF. 4800 - 4860				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT			//CONT.// 20211 001 215343 WELL #: 3514			ASSOCIATED RRCID -> 158064			CAPACITY COMPL. DATE 03/10/2000			CNTY: MONTGOMERY TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4806 - 4820				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #: 1516			RRCID -> 159115			COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4634 - 4640				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3505			RRCID -> 159118			COMPL. DATE 05/23/1996			TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4777 - 4797				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #: 2215			RRCID -> 159471			COMPL. DATE 09/23/1999			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4880 - 4885				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3702			RRCID -> 159511			COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4746 - 4798				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #: 2205			RRCID -> 164257			COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4656 - 4668				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #: 2202			RRCID -> 164259			COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4595 - 4654				
08	465 N	254	-0-	-211	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
09	450 N	362	-0-	-88	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
12	372 N	129	-0-	-243	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID -> 164262		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4572 - 4634					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID -> 164635		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH		5106 PERF. 4671 - 4679					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID -> 164636		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH		5085 PERF. 4592 - 4652					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID -> 164637		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH		5120 PERF. 4866 - 4874					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID -> 164638		COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH		5350 PERF. 4815 - 4826					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID -> 164675		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH		5125 PERF. 4832 - 4836					
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
10	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
11	1380 N	1044	-0-	-336	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
12	1240 N	583	-0-	-657	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH		5132 PERF. 4695 - 4701					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID -> 165350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH		5276 PERF. 4944 - 4952						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID -> 165353		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH		5175 PERF. 4656 - 4708						
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
12	403 N	200	-0-	-203	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
01	403 N	12	-0-	-391	-0-	-0-	12	4			Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID -> 165354		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH		5233 PERF. 4631 - 4685						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID -> 165358		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH		5160 PERF. 4904 - 4916						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID -> 165436		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH		5191 PERF. 4832 - 4842						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID -> 165438		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH		5080 PERF. 4724 - 4732						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID -> 165607		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH		5110 PERF. 4749 - 4759						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID -> 165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711	- 4790
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID -> 165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686	- 4692
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID -> 165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692	- 4738
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID -> 165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672	- 4684
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID -> 165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858	- 4870
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID -> 165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738	- 4751
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID -> 165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4880	- 4885
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID -> 166160		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4684 - 4740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
												EOM
												BALANCE
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		Y	-0-		-0-
09	1650 N	1226	-0-	-424	-0-	1226	3		Y	-0-		-0-
10	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3		Y	-0-		-0-
11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3		Y	-0-		-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		Y	-0-		-0-
01	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 166286		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH		5166 PERF. 4756 - 4958	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID -> 166344		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH		5152 PERF. 4720 - 4772	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID -> 166345		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH		5195 PERF. 4796 - 4808	
08	3503 X	2512	-0-	-991	-0-	2512	3		Y	-0-		-0-
09	3030 X	2721	-0-	-309	-0-	2721	3		Y	-0-		-0-
10	3131 X	2503	-0-	-628	-0-	2503	3		Y	-0-		-0-
11	2850 X	2186	-0-	-664	-0-	2186	3		Y	-0-		-0-
12	2821 X	1239	-0-	-1582	-0-	1239	3		Y	-0-		-0-
01	2821 X	499	-0-	-2322	-0-	499	4		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH		5141 PERF. 4752 - 4798	
08	4867 X	4605	-0-	-262	-0-	4605	3		Y	-0-		-0-
09	5610 X	4653	-0-	-957	-0-	4653	3		Y	-0-		-0-
10	5797 X	4576	-0-	-1221	-0-	4576	3		Y	-0-		-0-
11	5610 X	3880	-0-	-1730	-0-	3880	3		Y	-0-		-0-
12	4805 X	2107	-0-	-2698	-0-	2107	3		Y	-0-		-0-
01	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH		5131 PERF. 4726 - 4774	
08	3131 X	2560	-0-	-571	-0-	2560	3		Y	-0-		-0-
09	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3		Y	-0-		-0-
10	2511 X	2494	-0-	-17	-0-	2494	3		Y	-0-		-0-
11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		Y	-0-		-0-
12	2883 X	1363	-0-	-1520	-0-	1363	3		Y	-0-		-0-
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID -> 167255		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH		5128 PERF. 5086 - 5106	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT			//CONT.// 20211 001 215343 WELL #: 2069	ASSOCIATED RRCID -> 167257			CAPACITY COMPL. DATE 02/24/1998			CNTY: MONTGOMERY TOTAL DEPTH 9255 PERF. 4808 - 4858				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIG				WELL #: 2802	RRCID -> 167258			COMPL. DATE 03/02/1998			TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4796 - 4804			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3911	RRCID -> 167444			COMPL. DATE 10/08/1998			TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4698 - 4736			
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-				-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2906	RRCID -> 167663			COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4722 - 4820			
08	4061 X	53	-0-	-4008	-0-	53	3		Y	-0-				-0-
09	T. A.	169	-0-	169	-0-	169	3		Y	-0-				-0-
10	T. A.	180	-0-	180	-0-	349	180	3	Y	-0-				-0-
11	487 X	138	-0-	-349	-0-	138	3		Y	-0-				-0-
12	73 X	73	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3704	RRCID -> 167673			COMPL. DATE 10/30/2000			TOTAL DEPTH 5088 PERF. 4738 - 4770			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3509	RRCID -> 167714			COMPL. DATE 09/16/1998			TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4722 - 4734			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3813	RRCID -> 167749			COMPL. DATE 03/30/1998			TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4798 - 4844			
08	651 X	441	-0-	-210	-0-	441	3		N	-0-				-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	527 N	233	-0-	-294	-0-	233	3		N	-0-				-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID -> 167854		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH		5122 PERF. 4928 - 4933	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1931	RRCID -> 167998		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4846 - 4868	
08	990	X	990	-0-	-0-	-0-	549	3	441	9	N	61
09	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	554	3	504	9	N	71
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	682	3	430	9	N	39
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1122	3	162	9	N	23
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	501	3	113	9	N	13
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID -> 168009		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH		12331 PERF. 4813 - 4824	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID -> 168135		COMPL. DATE 08/16/1990		TOTAL DEPTH		5272 PERF. 4844 - 4860	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID -> 168249		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH		5152 PERF. 4890 - 4896	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID -> 168336		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4612 - 4662	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID -> 168337		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH		5113 PERF. 4638 - 4690	
08	6107	X	3765	-0-	-2342	-0-	3765	3	Y	-0-		-0-
09	4650	X	3544	-0-	-1106	-0-	3544	3	Y	-0-		-0-
10	3999	X	3485	-0-	-514	-0-	3485	3	Y	-0-		-0-
11	3870	X	3297	-0-	-573	-0-	3297	3	Y	-0-		-0-
12	3751	X	1565	-0-	-2186	-0-	1565	3	Y	-0-		-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE			//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343												
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		408	RRCID -> 168786		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH		5153 PERF. 5036 - 5040					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3908	RRCID -> 168787		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4683 - 4727					
08	5394	X	3827	-0-	-1567	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3791	-0-	-199	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	2597	-0-	-1526	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3170	-0-	-550	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	1740	-0-	-2166	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3614	RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH		5117 PERF. 4819 - 4854					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		2115	RRCID -> 169202		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4968 - 4974					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3311	RRCID -> 169204		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4817 - 4828					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		1403	RRCID -> 169455		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH		5169 PERF. 4847 - 4856					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3710	RRCID -> 169516		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH		5109 PERF. 4702 - 4760					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID -> 169520		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH		5128 PERF. 4791 - 4837	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID -> 169670		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4803 - 4857	
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-	-0-	
09	T. A.		50	-0-	50	50	50	3	Y	-0-	-0-	
10	T. A.		41	-0-	41	91	41	3	Y	-0-	-0-	
11	91	X	-0-	-0-	-91	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID -> 169715		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH		5230 PERF. 4775 - 4784	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID -> 170102		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4806 - 4815	
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3	Y	-0-	-0-	
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3	Y	-0-	-0-	
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3	Y	-0-	-0-	
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3	Y	-0-	-0-	
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3	Y	-0-	-0-	
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID -> 170103		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH		5151 PERF. 4777 - 4821	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH		5114 PERF. 4646 - 4702	
08	3286	X	1939	-0-	-1347	-0-	1939	3	Y	-0-	-0-	
09	2250	X	2217	-0-	-33	-0-	2217	3	Y	-0-	-0-	
10	2325	X	2100	-0-	-225	-0-	2100	3	Y	-0-	-0-	
11	1890	X	1549	-0-	-341	-0-	1549	3	Y	-0-	-0-	
12	2294	X	874	-0-	-1420	-0-	874	3	Y	-0-	-0-	
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-	-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH		5148 PERF. 4836 - 4846	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT			//CONT.// 215343 WELL #: 3619		20211 001 ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MONTGOMERY			
					RRCID -> 170782		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4738 - 4743				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	83	-0-	-0-	-10	-0-		83 3			Y	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-0-	-6	-0-		84 3			Y	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-0-	-11	-0-		82 3			Y	-0-			-0-
11	90 N	13	-0-	-0-	-77	-0-		13 3			Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 110	RRCID -> 170783		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH		5219 PERF. 4954 - 4976			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 3203	RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH		5121 PERF. 4716 - 4774			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 2077	RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH		5392 PERF. 4870 - 4929			
08	7688 X	5892	-0-	-0-	-1796	-0-	5892 3				Y	-0-			-0-
09	5970 X	5218	-0-	-0-	-752	-0-	5218 3				Y	-0-			-0-
10	6045 X	5236	-0-	-0-	-809	-0-	5236 3				Y	-0-			-0-
11	5850 X	4649	-0-	-0-	-1201	-0-	4649 3				Y	-0-			-0-
12	5890 X	2515	-0-	-0-	-3375	-0-	2515 3				Y	-0-			-0-
01	5890 X	-0-	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 2414	RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH		5258 PERF. 4904 - 4910			
08	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	-0-	4541 3				Y	-0-			-0-
09	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	-0-	5190 3				Y	-0-			-0-
10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	-0-	4457 3				Y	-0-			-0-
11	4380 X	1687	-0-	-0-	-2693	-0-	1687 3				Y	-0-			-0-
12	5363 X	1044	-0-	-0-	-4319	-0-	1044 3				Y	-0-			-0-
01	5363 X	-0-	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 802	RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH		5060 PERF. 4842 - 4862			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 3910	RRCID -> 171957		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH		5700 PERF. 4714 - 4770			
08	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2114	RRCID -> 172148	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4796	-	4850
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID -> 172149	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838	-	4846
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID -> 172520	COMPL. DATE 05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690	-	4738
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID -> 172564	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788	-	4796
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID -> 172695	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978	-	4988
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID -> 172806	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886	-	4900
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID -> 174644	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652	-	4708
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID -> 175123	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976	-	4992
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID -> 176320	COMPL. DATE 09/29/2016	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622	-	5678
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID -> 177132	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874	-	4884
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID -> 177196	COMPL. DATE 02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931	-	4936
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID -> 178259	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002	-	5008
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID -> 178260	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712	-	4760
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID -> 182587	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594	-	4604
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID -> 276469		COMPL. DATE 03/09/2015		TOTAL	DEPTH	5402	PERF. 5076 - 5083
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2263 X	1121	-0-	-1142	-0-	1002 3	119 9	N	108	111 0		16
09	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1344 3	57 9	N	52	60 0		8
10	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1318 3	63 9	N	57	59 0		6
11	1080 X	860	-0-	-220	-0-	813 3	47 9	N	43	42 0		7
12	1457 X	306	-0-	-1151	-0-	306 3		N	-0-	7 0		-0-
01	1457 X	39	-0-	-1418	-0-	39 4		N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID -> 276470		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL	DEPTH	5092	PERF. 4794 - 4849
08	4371 X	3922	-0-	-449	-0-	3892 3	30 9	N	27	26 0		4
09	5340 X	2161	-0-	-3179	-0-	2130 3	31 9	N	28	28 0		4
10	5518 X	2332	-0-	-3186	-0-	2298 3	34 9	N	31	32 0		3
11	5340 X	1960	-0-	-3380	-0-	1902 3	58 9	N	53	48 0		8
12	3937 X	1065	-0-	-2872	-0-	1018 3	47 9	N	43	46 0		5
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-	5 0		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1718	RRCID -> 279509		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL	DEPTH	5200	PERF. 4892 - 4956
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3194 3	207 9	N	188	193 0		29
09	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5040 3	196 9	N	178	179 0		28
10	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4660 3	196 9	N	178	188 0		18
11	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3640 3	190 9	N	173	164 0		27
12	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1153 3	121 9	N	110	123 0		14
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14 0		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID -> 279618		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL	DEPTH	5157	PERF. 4914 - 4942
08	6324 X	2321	-0-	-4003	-0-	2293 3	28 9	N	25	21 0		4
09	5010 X	1730	-0-	-3280	-0-	1709 3	21 9	N	19	20 0		3
10	4619 X	1374	-0-	-3245	-0-	1344 3	30 9	N	27	27 0		3
11	3960 X	503	-0-	-3457	-0-	475 3	28 9	N	25	24 0		4
12	2666 X	276	-0-	-2390	-0-	253 3	23 9	N	21	22 0		3
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-	3 0		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID -> 281167		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL	DEPTH	5231	PERF. 4830 - 4856
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263								
HOOPER, FANNIE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 165771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4736	-	4833
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		278 N	278	-0-	-0-	278	3	Y	-0-			-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	210	3	Y	-0-			-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	403	3	Y	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	330	3	Y	-0-			-0-
12		155 N	124	-0-	-31	124	3	Y	-0-			-0-
*01		217 N	217	-0-	-0-	217	3	Y	-0-			-0-
HOOPER, FANNIE -A-				WELL #: 8	RRCID -> 165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4747	-	4830
08		248 N	248	-0-	-0-	248	3	Y	-0-			-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	270	3	Y	-0-			-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	372	3	Y	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	270	3	Y	-0-			-0-
12		217 N	93	-0-	-124	93	3	Y	-0-			-0-
*01		279 N	279	-0-	-0-	279	3	Y	-0-			-0-
CONROE (CONS. L)				20211 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
MOODY #32 UNIT				WELL #: 32	RRCID -> 176858	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 2994	-	3028	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MOORE, H. N.				WELL #: 46	RRCID -> 184893	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620	-	3750	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.				WELL #: 104P	RRCID -> 195496	COMPL. DATE 04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3482	-	3572	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MADELEY AA & DA				WELL #: 111P	RRCID -> 196187	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF. 3578	-	3588	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
RHODES, W. S.		WELL #:		16	RRCID -> 203229		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH		5131	PERF. 3475 - 3479	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			-0-
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #:		9	RRCID -> 214778		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH		4013	PERF. 2755 - 2759	
08	496 N	73	-0-	-423	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PERRY HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 226534		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH		5120	PERF. 2977 - 2980	
08	3100 N	9903	-0-	6803	28045	9903	3		N	-0-			-0-
09	34622 X	6577	-0-	-28045	-0-	6577	3		N	-0-			-0-
10	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3		N	-0-			-0-
11	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3		N	-0-			-0-
12	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3		N	-0-			-0-
01	2387 X	723	-0-	-1664	-0-	723	4		N	-0-			-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION		WELL #:		914263	RRCID -> 201554		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH		5164	PERF. 3348 - 3352	
DUNN "A"		WELL #:		3									
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-			-0-
01	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3		N	-0-			-0-
DUNN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 205460		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH		5127	PERF. 3252 - 3262	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
CONROE (CONS. U)		WELL #:		2	RRCID -> 187924		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH		5157	PERF. 1404 - 1418	
DENBURY ONSHORE, LLC													
MOOREHEAD, A.													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
MADELEY, AA & DA		WELL #:		32	RRCID ->	194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 1534 -	1568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA												
		WELL #:		108P	RRCID ->	195229	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	1921	PERF. 1451 -	1457
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA												
		WELL #:		104P	RRCID ->	195362	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1203 -	1490
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA												
		WELL #:		110P	RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF. 913 -	1025
08	1240 X	669	-0-	-571	-0-	669	3	Y	-0-			-0-
09	990 X	622	-0-	-368	-0-	622	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	317	-0-	-365	-0-	317	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	538	-0-	-122	-0-	538	3	Y	-0-			-0-
12	651 N	240	-0-	-411	-0-	240	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA												
		WELL #:		109P	RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1430 -	1751
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"												
		WELL #:		102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 978 -	992
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA												
		WELL #:		114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 1816 -	1904
08	2263 X	1486	-0-	-777	-0-	1486	3	N	-0-			-0-
09	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	-0-			-0-
10	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-			-0-
11	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3430	-0-	330	330	3430	3	N	-0-			-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY , AA & DA			//CONT.// 20211 087 215343 WELL #: 103P			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
						RRCID -> 195814			COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH		1820 PERF.		950 - 960		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"																		
			WELL #: 104P			RRCID -> 195818			COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH		1820 PERF.		903 - 1440		
08	1922 X	726	-0-	-1196	-0-	726	3			Y		-0-						-0-
09	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y		-0-						-0-
10	682 X	497	-0-	-185	-0-	497	3			Y		-0-						-0-
11	690 N	556	-0-	-134	-0-	556	3			Y		-0-						-0-
12	1023 N	294	-0-	-729	-0-	294	3			Y		-0-						-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y		-0-						-0-
AMERICAN NAT'L BANK																		
			WELL #: 2			RRCID -> 195883			COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH		5150 PERF.		1386 - 1398		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
SULLIVAN, E. B. STATE																		
			WELL #: 1			RRCID -> 196945			COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH		5154 PERF.		978 - 1518		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y		-0-						-0-
MOODY, E.																		
			WELL #: 34			RRCID -> 197037			COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH		2800 PERF.		1213 - 1218		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC DOBBINS, C. L.			//CONT.// 20211 087 215343 WELL #: 8			NON-ASSOCIATED RRCID -> 198709			CAPACITY COMPL. DATE 04/25/2005			CNTY: MONTGOMERY TOTAL DEPTH 4000 PERF. 926 - 934						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MOODY, E.			WELL #: 32			RRCID -> 203954			COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 4083 PERF. 524 - 679						
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-		288	3			N	-0-					-0-
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	-0-		239	3			N	-0-					-0-
10	310 N	208	-0-	-102	-0-	-0-		208	3			N	-0-					-0-
11	270 N	120	-0-	-150	-0-	-0-		120	3			N	-0-					-0-
12	248 N	76	-0-	-172	-0-	-0-		76	3			N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MOODY, E.			WELL #: 7			RRCID -> 214533			COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 5117 PERF. 1268 - 1272						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LEWIS, J. W. "A"			WELL #: 36			RRCID -> 229101			COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 5160 PERF. 555 - 559						
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		222	3			N	-0-					-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-		298	3			N	-0-					-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-		279	3			N	-0-					-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-		336	3			N	-0-					-0-
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-		247	3			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FIVE-JAB, INC. HOOPER, FANNIE			271310 WELL #: 1			RRCID -> 182313			COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOOPER, FANNIE			WELL #: 4			RRCID -> 184390			COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4776 - 4786						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
FIVE-JAB, INC.		//CONT.//		271310							
HOOPER, FANNIE		WELL #:		2	RRCID -> 197380		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 1744 - 1776		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION		WELL #:		914263	RRCID -> 194086		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720		
HOOPER, FANNIE "A"				4							
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DUNN -A-		WELL #:		1A	RRCID -> 195314		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1443 - 1447		
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3	N	-0-	-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3	N	-0-	-0-
DUNN "B"		WELL #:		5	RRCID -> 211960		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3483 PERF. 1186 - 1190		
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-	-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3	N	-0-	-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3	N	-0-	-0-
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3	N	-0-	-0-
DUNN "A"		WELL #:		5	RRCID -> 215077		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 1822 PERF. 1724 - 1728		
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	78
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	78
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	78
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	78
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-	78
01	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3	N	-0-	78
DUNN "B"		WELL #:		7	RRCID -> 215906		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 1582 PERF. 1380 - 1384		
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3	N	-0-	-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3	N	-0-	-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3	N	-0-	-0-
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3	N	-0-	-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. KEYSTONE				20211 190 048169 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 265250	CAPACITY COMPL. DATE 03/16/2016				TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9994 - 10654	CNTY: MONTGOMERY				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	5177 X	4571	-0-	-606	-0-	254 20	1 9	4297	2	N	18	2	8			53
09	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					53
10	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	127 14	1 9	12131	2	N	13	1	8			65
11	28219 X	28219	-0-	-0-	-0-	297 48	1 9	27874	2	N	44					109
12	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	180 40	1 9	16246	2	N	36					145
01	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					145
DENBURY ONSHORE, LLC KEYSTONE MILLS CO.				215343 WELL #: 43	RRCID -> 111707	COMPL. DATE 06/02/1984				TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9596 - 9662					
08	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	3			Y	-0-					-0-
09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			Y	-0-					-0-
10	7409 X	2626	-0-	-4783	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
11	6870 X	2089	-0-	-4781	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
12	7099 X	1957	-0-	-5142	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-
01	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-					-0-
MOORE, H. N.				WELL #: 66	RRCID -> 118245	COMPL. DATE 07/11/1985				TOTAL DEPTH 9696	PERF. 9439 - 9472					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 46	RRCID -> 190753	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10925	PERF.10020 - 10632					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KEYSTONE MILLS				WELL #: 47	RRCID -> 193632	COMPL. DATE 08/07/2003				TOTAL DEPTH 13750	PERF.10045 - 11800					
08	1147 N	505	-0-	-642	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE 05/28/2003				TOTAL DEPTH 13600	PERF.12038 - 12602					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)										//CONT.//		20211 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC										//CONT.//		215343										
KEYSTONE MILLS CO.										WELL #:		45		RRCID -> 203245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13194 PERF.10503 - 10872		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		496	N	454	-0-	-0-	-42	-0-				454	3			N	-0-				-0-	
09		480	N	306	-0-	-0-	-174	-0-				306	3			N	-0-				-0-	
10		372	N	295	-0-	-0-	-77	-0-				295	3			N	-0-				-0-	
11		463	N	463	-0-	-0-	-0-	-0-				463	3			N	-0-				-0-	
12		406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-				406	3			N	-0-				-0-	
01		310	N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-								N	-0-				-0-	

MOORE, H. N.										WELL #:		67		RRCID -> 203608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874		
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	11595								Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	11595								Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	11595								Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	11595								Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	11595								Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	11595								Y	-0-				-0-	

MAGNUM PRODUCING, LP										521516												
KEYSTONE MILLS										WELL #:		3W		RRCID -> 206045		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709				
08	6892	X		6892	-0-	-0-	-0-	6872	2	20	9	N	18	1	8						134	
09	6516	X		6516	-0-	-0-	-0-	6497	2	19	9	N	17	1	8						150	
10	6509	X		6509	-0-	-0-	-0-	6498	2	11	9	N	10								160	
11	3011	X		3011	-0-	-0-	-0-	3000	2	11	9	N	10	1	8						169	
*12	3866	X		3866	-0-	-0-	-0-	3859	2	7	9	N	6								175	
01	2821	X		-0-	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-								175	

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP										834487												
KEYSTONE MILLS CO.										WELL #:		2 W		RRCID -> 075213		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9632 - 9644				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	

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

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)										20213 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
F.I.G. ENERGY, LLC										257281												
HUTCHINS-SEALY										WELL #:		2B		RRCID -> 196459		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.10606 - 10612				
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
CONROE TOWNSITE(CKFLD.UP.4900)				20233 332	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MONTGOMERY				
PGI OPERATING COMPANY				631801											
CONROE TOWNSITE GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID ->	005904	COMPL. DATE	10/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4915 - 4920			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016															
CONSTITUTION (WESTBURY)				20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WESTBURY FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	167862	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	15015	PERF.13882 - 13968			
08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2246	2	N	354	366	1	266
							389	9							
09	2400 X	1113	-0-	-1287	-0-	-0-	162	1	782	3	N	154	181	1	239
							169	9							
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	423	1	1969	3	N	297	364	1	172
							327	9							
11	2400 X	815	-0-	-1585	-0-	-0-	163	1	544	3	N	98	177	1	93
							108	9							
*12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	447	1	1007	3	N	323	184	1	232
							355	9							
01	2480 N	1406	-0-	-1074	-0-	-0-	467	1	655	3	N	258	185	1	305
							284	9							
APACHE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	179420	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14910	PERF.13920 - 13950			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KOLANDER				WELL #:	1	RRCID ->	184334	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	14060	PERF.13860 - 13931			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	1	27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

CONSTITUTION (WESTBURY) HILCORP ENERGY COMPANY PAGGI GAS UNIT				//CONT.// 20254 500 //CONT.// 386310 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
				RRCID ->	200276	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL	DEPTH	15257	PERF.	14148 - 14283				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	156 207 9	1 2358	2	N		188	183	1			206
09	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	457 208 9	1 2194	3	N		189	183	1			212
10	3100 N	3612	-0-	512	512	606 178 9	1 2828	3	N		162	184	1			190
11	3000 N	3268	-0-	268	780	715 158 9	1 2395	3	N		144	189	1			145
*12	2742 N	1962	-0-	-780	-0-	551 162 9	1 1249	3	N		147					292
*01	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	688 143 9	1 960	3	N		130	183	1			239

PAGGI GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	206205	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL	DEPTH	14591	PERF.	13858 - 13860		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

WALTER CO.				WELL #:	1	RRCID ->	260140	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL	DEPTH	15577	PERF.	15102 - 15206		
08	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	2219 1277 9	1 8055	2	N		1161	1084	1			326
09	9300 X	8343	-0-	-957	-0-	982 1261 9	1 6100	3	N		1146	1100	1			372
10	9610 X	7569	-0-	-2041	-0-	1283 1131 9	1 5155	3	N		1028	1232	1			168
11	9300 X	8062	-0-	-1238	-0-	1344 1218 9	1 5500	3	N		1107	1133	1			142
12	9610 X	7633	-0-	-1977	-0-	1227 1180 9	1 5226	3	N		1073	910	1			305
01	9610 X	8332	-0-	-1278	-0-	1390 1234 9	1 5708	3	N		1122	1132	1			295

KOLANDER				WELL #:	2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL	DEPTH	14166	PERF.	14083 - 14164		
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1023	1	244	9	N	222	181	1			223
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	36 186 9	1 1387	3	N		169	252	1			140
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	41 211 9	1 1175	3	N		192	181	1			151
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	35 193 9	1 1055	3	N		175	185	1			141
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	3 164 9	1 89	3	N		149	190	1			100
01	1426 N	143	-0-	-1283	-0-	1 131 9	1 11	3	N		119	184	1			35

CONSTITUTION (WESTBURY)			//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
WALTER CO.			WELL #:		2	RRCID -> 271201		COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH 15248 PERF.14933 - 15006			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	47926 X	43902	-0-	-4024	-0-	5727	1	35916	2	N	2054	1980	1	367
09	55710 X	41762	-0-	-13948	-0-	2259	9	35574	3	N	2023	2012	0	378
10	56079 X	47067	-0-	-9012	-0-	3963	1	39578	3	N	1960	2070	0	268
11	47262 X	47262	-0-	-0-	-0-	2225	9	39580	3	N	2053	1931	0	231
*12	57610 X	57610	-0-	-0-	-0-	5424	1	48805	3	N	2500	2087	0	319
01	47058 X	42970	-0-	-4088	-0-	2156	9	35918	3	N	1738	1454	0	441
						6055	1							
						2750	9							
						5140	1							
						1912	9							

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC			870311			RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395			
MANESS GU			WELL #:		1									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

WALL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 226540		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082			
08	620 N	495	-0-	-125	-0-	398	2	97	9	N	88			237
09	570 N	325	-0-	-245	-0-	263	2	62	9	N	56			293
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	28			321
						31	9							
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	20	188	1	153
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	20			173
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	56	184	1	45
						62	9							

MANESS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 235469		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986			
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	199	2	13	9	N	12			239
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-			239
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			249
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			249
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			249
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249

MANESS GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 257758		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100			
08	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	5362	2	3372	9	N	3065	2916	1	690
09	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	7052	2	3163	9	N	2875	3114	1	451
10	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	60	1	7561	2	N	3013	3123	1	341
						3314	9							
11	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	900	1	8021	2	N	2940	2764	1	517
						3234	9							
12	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	865	1	8694	2	N	2967	3005	1	479
						3264	9							
*01	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	894	1	7204	2	N	2700	3129	1	50
						2970	9							

CONSTITUTION (WESTBURY)														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC														
WALL UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190														
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
MANESS GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488														
08	806 N	709	-0-	-97	-0-	414	2	295	9	N	268	363	1	215
09	900 N	418	-0-	-482	-0-	148	2	270	9	N	245	365	1	95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251	185	1	161
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	245	185	1	221
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	258	187	1	292
*01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	245	369	1	168
						270	9							
MANESS GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			351
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	15	2	6	9	N	5			356
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			356
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			356
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			356
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	10			366
						11	9							
CONSTITUTION (YEGUA)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HARDER SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 213244 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMSON EXPLORATION, LLC														
BLACK STONE MINERALS														
WELL #: 1 RRCID -> 179535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13800 PERF.13256 - 13355														
08	3503 X	2822	-0-	-681	-0-	556	1	1631	2	N	497	395	1	220
						88	4	547	9					
09	3210 X	2647	-0-	-563	-0-	474	1	1662	2	N	414	551	1	78
						56	4	455	9					
10	3007 X	966	-0-	-2041	-0-	95	1	677	2	N	129	177	1	30
						52	4	142	9					
11	2730 X	2330	-0-	-400	-0-	199	1	1677	2	N	360	193	1	197
						58	4	396	9					
12	2821 X	1648	-0-	-1173	-0-	164	1	1305	2	N	151	170	1	178
						13	4	166	9					
01	2821 X	2282	-0-	-539	-0-	228	1	1809	2	N	149	187	1	140
						81	4	164	9					

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-		1162 1	3413 2		N	879	954 1		113	
							184 4	967 9							
09	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-		1150 1	4034 2		N	975	1070 1		18	
							137 4	1073 9							
10	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-		726 1	5162 2		N	935	770 1		183	
							400 4	1029 9							
11	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-		559 1	4725 2		N	935	936 1		182	
							162 4	1029 9							
12	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-		620 1	4937 2		N	971	1100 1		53	
							48 4	1068 9							
*01	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-		552 1	4377 2		N	934	762 1		225	
							197 4	1027 9							
VESTIGE ENERGY, LLC				884807	RRCID -> 262236		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14900		PERF.15159 - 15170				
EPPIE				WELL #:	1										
08	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	18			33	
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	20			53	
*10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	105	129 1		29	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160			189	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	373 1		15	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15	
CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)				20255 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
TURNER-BOGAN				WELL #:	1ST	RRCID -> 233770		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 14762		PERF.15025 - 15037			
08	50716 X	38666	-0-	-12050	-0-		291 1	34180 2	Y	3814	3887 1	2 8	324		
							4195 9								
09	47550 X	43420	-0-	-4130	-0-		300 1	38117 2	Y	4548	4512 1	3 8	357		
							5003 9								
10	49135 X	41975	-0-	-7160	-0-		310 1	36943 2	Y	4293	4277 1	3 8	370		
							4722 9								
11	43770 X	37634	-0-	-6136	-0-		300 1	32963 2	Y	3974	3920 1	1 8	423		
							4371 9								
12	44857 X	36984	-0-	-7873	-0-		310 1	32851 2	Y	3475	3555 1	2 8	341		
							3823 9								
01	44857 X	33804	-0-	-11053	-0-		310 1	29678 2	Y	3469	3617 1		193		
							3816 9								
TURNER-BOGAN				WELL #:	2	RRCID -> 262085		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 15463		PERF.14896 - 15038			
08	11563 X	8986	-0-	-2577	-0-		291 1	8469 2	Y	205	205 1	2 8	17		
							226 9								
09	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-		300 1	9480 2	Y	216	213 1	3 8	17		
							238 9								
10	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-		310 1	9680 2	Y	224	219 1	3 8	19		
							246 9								
11	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-		300 1	8826 2	Y	220	215 1	1 8	23		
							242 9								
12	9610 X	3979	-0-	-5631	-0-		146 1	3737 2	Y	87	99 1	1 8	10		
							96 9								
*01	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-		310 1	11598 2	Y	523	506 1		27		
							575 9								

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
LEGER WELL #: 1 RRCID -> 274922 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15489 - 15530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	3751 X	3221	-0-	-530	-0-	257 1	2650 2	N	285	363 1				164
09	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	314 9	5523 2	N	872	543 1				493
10	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	264 1	4105 2	N	487	546 1	1 8			433
11	3630 X	2113	-0-	-1517	-0-	959 9	1737 2	N	271	554 1				150
12	3751 X	48	-0-	-3703	-0-	226 1	30 2	N	2					152
01	3751 X	278	-0-	-3473	-0-	536 9	262 2	N	-0-					152
						78 1								
						298 9								
						16 1								
						2 9								
						16 1								
HEIGHTS, AMELIA WELL #: 1 RRCID -> 275342 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13172 - 13516														
08	8153 X	7765	-0-	-388	-0-	310 1	6843 2	N	556	711 1	53 8			397
09	8400 X	6937	-0-	-1463	-0-	612 9	6034 2	N	548	711 1	55 8			179
10	8866 X	6713	-0-	-2153	-0-	300 1	5793 2	N	557	356 1	58 8			322
11	8580 X	6024	-0-	-2556	-0-	603 9	5180 2	N	497	359 1	22 8			438
12	8866 X	5579	-0-	-3287	-0-	307 1	4751 2	N	494	366 1	43 8			523
01	7750 X	4706	-0-	-3044	-0-	613 9	3936 2	N	452	375 1	7 8			593
						297 1								
						547 9								
						285 1								
						543 9								
						273 1								
						497 9								
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 RRCID -> 205010 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 15539 PERF.15234 - 15294														
PAGGI-BROUSSARD WELL #: 1														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 7				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PAGGI-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 219136 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15256 - 15404														
08	52015 X	52015	-0-	-0-	-0-	3081 1	46316 2	N	2380	2390 1				383
09	53891 X	53891	-0-	-0-	-0-	2618 9	49860 3	N	2466	2449 0				400
10	55320 X	55320	-0-	-0-	-0-	1318 1	50848 3	N	2460	2460 0				400
11	54265 X	54265	-0-	-0-	-0-	2713 9	50354 3	N	2018	2098 0				320
*12	52914 X	52914	-0-	-0-	-0-	1766 1	48946 3	N	2028	2000 0				348
*01	49042 X	49042	-0-	-0-	-0-	2706 9	45007 3	N	1875	1815 0				408
						1691 1								
						2220 9								
						1737 1								
						2231 9								
						1972 1								
						2063 9								

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)				//CONT.//	20255 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
BARTLETT				WELL #:	1	RRCID -> 254827		COMPL. DATE 07/03/2010		TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	5146 X	4628	-0-	-518	-0-			169	1	4044	2	N	377	366	1			108	
								415	9										
09	4860 X	2635	-0-	-2225	-0-			112	1	2127	3	N	360	365	1			103	
								396	9										
10	4805 X	4495	-0-	-310	-0-			139	1	3938	3	N	380	368	1			115	
								418	9										
11	4500 X	4306	-0-	-194	-0-			121	1	3768	3	N	379	369	1			125	
								417	9										
12	4650 X	4421	-0-	-229	-0-			176	1	3793	3	N	411	374	1			162	
								452	9										
01	4619 X	4219	-0-	-400	-0-			131	1	3677	3	N	374	366	1			170	
								411	9										

DEAN				WELL #:	1	RRCID -> 257676		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731									
08	2697 X	1250	-0-	-1447	-0-			43	1	1140	2	N	61					198	
								67	9										
09	2100 X	2067	-0-	-33	-0-			337	1	1620	3	N	100	186	1			112	
								110	9										
10	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-			332	1	1547	3	N	82					194	
								90	9										
11	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-			375	1	1254	3	N	69	164	1			99	
								76	9										
12	1457 X	1152	-0-	-305	-0-			326	1	735	3	N	83					182	
								91	9										
01	2356 X	941	-0-	-1415	-0-			355	1	494	3	N	84					266	
								92	9										

SAMSON EXPLORATION, LLC				WELL #:	744835	RRCID -> 254828		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 14704 PERF.14490 - 14508									
BUCKLEY				1															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2014																			

COOLEY (MEEK SAND)				WELL #:	20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND									
FOSSIL OIL OPERATING, LLC				278838															
HORELICA UNIT "A"				1ST		RRCID -> 176224		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31	

HORELICA UNIT "A"				WELL #:	2	RRCID -> 244805		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND													
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200													
KRENEK, FRANK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202536 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13756 - 13828													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	06/15/2015	- PLUGGED	06/15/15	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
AYLOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 118957 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560													
08	60977 X	55730	-0-	-5247	-0-	2700	1	52403	3	Y	570	434	314
						627	9						
09	60420 X	52926	-0-	-7494	-0-	2478	1	49799	3	Y	590	576	328
						649	9						
10	62742 X	62742	-0-	-0-	-0-	2835	1	59181	3	Y	660	694	294
						726	9						
11	60420 X	52014	-0-	-8406	-0-	2567	1	48862	3	Y	532	640	186
						585	9						
12	59210 X	55573	-0-	-3637	-0-	2826	1	52080	3	Y	606	624	168
						667	9						
01 DLQ G-10		63952	-0-	63952	63952	3209	1	60007	3	Y	669	592	245
						736	9						
SANDERS, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 123821 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343													
08	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	722	1	14021	3	N	120	115	100
						132	9						
09	14457 X	14457	-0-	-0-	-0-	679	1	13637	3	N	128	116	112
						141	9						
10	15407 X	14434	-0-	-973	-0-	653	1	13651	3	N	118	128	102
						130	9						
11	14910 X	12553	-0-	-2357	-0-	621	1	11810	3	N	111	114	99
						122	9						
12	15407 X	13940	-0-	-1467	-0-	710	1	13091	3	N	126	120	105
						139	9						
01 DLQ G-10		12294	-0-	12294	12294	614	1	11485	3	N	177	93	189
						195	9						
TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756													
08	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	346	1	6721	3	N	97	55	70
						107	9						
09	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	377	1	7576	3	N	149	63	156
						164	9						
10	7595 X	3743	-0-	-3852	-0-	169	1	3532	3	N	38	42	152
						42	9						
11	7350 X	5069	-0-	-2281	-0-	251	1	4743	3	N	68	194	26
						75	9						
*12	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	434	1	8013	3	N	82	69	39
						90	9						
01 DLQ G-10		5434	-0-	5434	5434	271	1	5082	3	N	74	44	69
						81	9						
GRIGAR WELL #: 1 RRCID -> 136417 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154													
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
01 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EL FERROCARRIL LTD.														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 138475 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518														
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	BALANCE	
08	6448 X	4574	-0-	-1874	-0-	220 1	4257 3	N	88	35	1		116	
09	5400 X	4534	-0-	-866	-0-	97 9	4191 3	N	123	36	1		203	
10	5487 X	4267	-0-	-1220	-0-	208 1	3976 3	N	92	197	1		98	
11	4980 X	4508	-0-	-472	-0-	135 9	4170 3	N	107	39	1		166	
*12	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	190 1	6966 3	N	252	227	1		191	
01 DLQ G-10		5943	-0-	5943	5943	101 9	5499 3	N	136	191	1		136	
						220 1								
						118 9								
						378 1								
						277 9								
						294 1								
						150 9								
DUSEK WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190														
08	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	479 1	9303 3	Y	114	75	1		76	
09	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	125 9	7813 3	Y	74	68	1		82	
10	6913 X	5253	-0-	-1660	-0-	389 1	4935 3	Y	74	53	1		103	
11	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	81 9	8232 3	Y	90	73	1		120	
*12	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	237 1	8098 3	Y	100	175	1		45	
01 DLQ G-10		8736	-0-	8736	8736	81 9	8200 3	Y	87	64	1		68	
						433 1								
						99 9								
						439 1								
						110 9								
						440 1								
						96 9								
GALLIA WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12828 - 13027														
08	23436 X	20627	-0-	-2809	-0-	995 1	19285 3	Y	315	344	1		138	
09	22500 X	19989	-0-	-2511	-0-	347 9	18706 3	Y	320	337	1		121	
10	23157 X	20502	-0-	-2655	-0-	931 1	19229 3	Y	320	354	1		87	
11	21870 X	19669	-0-	-2201	-0-	352 9	18346 3	Y	327	350	1		64	
12	20801 X	20257	-0-	-544	-0-	921 1	18850 3	Y	350	174	1		240	
01 DLQ G-10		20196	-0-	20196	20196	352 9	18841 3	Y	315	323	1		232	
						963 1								
						360 9								
						1022 1								
						385 9								
						1008 1								
						347 9								
EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399														
08	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	211 1	4099 3	Y	205	194	1		118	
09	3750 X	2490	-0-	-1260	-0-	226 9	2343 3	Y	27	92	1		53	
10	3875 X	1032	-0-	-2843	-0-	117 1	933 3	Y	49	53	1		49	
11	3750 X	7	-0-	-3743	-0-	30 9	6 9	Y	5	39	1		15	
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	45 1		Y	10	12	1		13	
01 DLQ G-10		9	-0-	9	9	54 9	7 9	Y	6	8	1		11	
						1 3								
						2 3								

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.//			20385 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
DUSEK			WELL #:			2		RRCID -> 157202			COMPL. DATE 11/29/1995			TOTAL DEPTH 13650 PERF.13115 - 13240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	14694 X	12057	-0-		-2637		-0-		577	1	11213	3	Y	243	218	1	78
09	12060 X	10854	-0-		-1206		-0-		267	9	10188	3	Y	144	177	1	45
10	11966 X	10695	-0-		-1271		-0-		508	1	9964	3	Y	232	175	1	102
11	11670 X	9737	-0-		-1933		-0-		158	9	9061	3	Y	182	203	1	81
12	12059 X	10524	-0-		-1535		-0-		476	1	9803	3	Y	173	185	1	69
01	DLQ G-10	10435	-0-		10435		10435		200	9	9766	3	Y	134	122	1	81
									522	1							
									147	9							

GALLIA			WELL #:			2		RRCID -> 157503			COMPL. DATE 02/15/2016			TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-

COLONY			WELL #:			1		RRCID -> 161099			COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423			
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-

ENGELHOLM			WELL #:			1		RRCID -> 163543			COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	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			
08	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY												//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310 WELL #: 2				CAPACITY RRCID -> 166126 COMPL. DATE 10/10/1997				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 14481 PERF.14078 - 14280			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
08	10726 X	10281	-0-	-445	-0-		500 1	9681 3	Y			91	89 1			35							
09	10380 X	9499	-0-	-881	-0-		100 9	8960 3	Y			85	87 1			33							
10	10726 X	9504	-0-	-1222	-0-		445 1	8981 3	Y			84	92 1			25							
11	10080 X	9178	-0-	-902	-0-		94 9	8634 3	Y			82	85 1			22							
12	10416 X	9629	-0-	-787	-0-		431 1	9017 3	Y			112	94 1			40							
01	DLQ G-10	7411	-0-	7411	7411		92 9	6871 3	Y			156	134 1			62							
							454 1																
							90 9																
							489 1																
							123 9																
							368 1																
							172 9																

COLONY				WELL #:	3		RRCID -> 166569	COMPL. DATE 10/10/1997				TOTAL DEPTH 14120	PERF.13774 - 13948										
08	12685 X	12685	-0-	-0-	-0-		606 1	11747 3	Y			302	203 1			172							
09	11700 X	9276	-0-	-2424	-0-		332 9	8553 3	Y			271	310 1			133							
10	11501 X	10419	-0-	-1082	-0-		425 1	9728 3	Y			205	264 1			74							
11	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-		298 9	11245 3	Y			326	323 1			77							
*12	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-		465 1	11483 3	Y			310	211 1			176							
01	DLQ G-10	9724	-0-	9724	9724		226 9	8982 3	Y			237	281 1			132							
							590 1																
							359 9																
							623 1																
							341 9																
							481 1																
							261 9																

EL FERROCARRIL LTD				WELL #:	3		RRCID -> 167434	COMPL. DATE 04/29/1999				TOTAL DEPTH 14818	PERF.14260 - 14420										
08	3100 N	16280	-0-	13180	13180		789 1	15311 3	Y			164	193 1			79							
09	3000 N	4580	-0-	1580	14760		180 9	4304 3	Y			55	92 1			42							
10	3100 N	10592	-0-	7492	22252		215 1	9891 3	Y			206	154 1			94							
11	34315 X	12063	-0-	-22252	-0-		61 9	11120 3	Y			327	315 1			106							
*12	11619 X	11619	-0-	-0-	-0-		227 9	10710 3	Y			297	234 1			169							
01	DLQ G-10	11144	-0-	11144	11144		583 1	10312 3	Y			255	215 1			209							
							360 9																
							582 1																
							327 9																
							551 1																
							281 9																

GRIGAR				WELL #:	3		RRCID -> 168730	COMPL. DATE 01/31/1998				TOTAL DEPTH 14120	PERF.13724 - 13884										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-				-0-							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA														CNTY: FORT BEND	
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	27261 X	27261	-0-	-0-	-0-	1315 437	1 9	25509	3	Y	397	437	1	134	
09	26476 X	26476	-0-	-0-	-0-	1236 376	1 9	24864	3	Y	342	373	1	103	
10	27023 X	27023	-0-	-0-	-0-	1217 422	1 9	25384	3	Y	384	338	1	149	
11	26148 X	26148	-0-	-0-	-0-	1281 480	1 9	24387	3	Y	436	341	1	244	
*12	26767 X	26767	-0-	-0-	-0-	1354 452	1 9	24961	3	Y	411	453	1	202	
01	DLQ G-10	26566	-0-	26566	26566	1324 496	1 9	24746	3	Y	451	434	1	219	
DUSEK															
WELL #: 4 RRCID -> 185821 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458															
08	19625 X	19625	-0-	-0-	-0-	952 199	1 9	18474	3	Y	181	148	1	76	
09	18840 X	17965	-0-	-875	-0-	842 175	1 9	16948	3	Y	159	145	1	90	
10	19468 X	12258	-0-	-7210	-0-	555 113	1 9	11590	3	Y	103	121	1	72	
11	18840 X	11031	-0-	-7809	-0-	545 119	1 9	10367	3	Y	108	101	1	79	
12	19468 X	18135	-0-	-1333	-0-	922 204	1 9	17009	3	Y	185	210	1	54	
01	DLQ G-10	17002	-0-	17002	17002	852 211	1 9	15939	3	Y	192	126	1	120	
COLONY															
WELL #: 4 RRCID -> 188425 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588															
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	80 14	1 9	1546	3	Y	13	13	1	2	
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	80 19	1 9	1595	3	Y	17	15	1	4	
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	80 20	1 9	1680	3	Y	18	20	1	2	
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	77 17	1 9	1457	3	Y	15	15	1	2	
*12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	86 20	1 9	1575	3	Y	18	16	1	4	
01	DLQ G-10	1590	-0-	1590	1590	80 19	1 9	1491	3	Y	17	17	1	4	
DUSEK															
WELL #: 5 RRCID -> 189099 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548															
08	8742 X	2645	-0-	-6097	-0-	131 23	1 9	2491	3	Y	21	20	1	14	
09	8130 X	2748	-0-	-5382	-0-	130 26	1 9	2592	3	Y	24	22	1	16	
10	6169 X	2165	-0-	-4004	-0-	100 21	1 9	2044	3	Y	19	20	1	15	
11	2550 X	2051	-0-	-499	-0-	102 21	1 9	1928	3	Y	19	18	1	16	
12	2635 X	2121	-0-	-514	-0-	109 23	1 9	1989	3	Y	21	28	1	9	
01	DLQ G-10	1918	-0-	1918	1918	97 18	1 9	1803	3	Y	16	15	1	10	

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EL FERROCARRIL LTD				//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND						
				WELL #:	4	RRCID ->	190143	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL	DEPTH	14375	PERF.	14010	-	14166			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	7905 X	7842	-0-	-63	-0-			370 292	1 9	7180	3	Y	265	176	1			96	
09	7650 X	7467	-0-	-183	-0-			349 97	1 9	7021	3	Y	88	122	1			62	
10	7533 X	7469	-0-	-64	-0-			333 174	1 9	6962	3	Y	158	130	1			90	
11	7590 X	7236	-0-	-354	-0-			355 141	1 9	6740	3	Y	128	163	1			55	
12	7843 X	7411	-0-	-432	-0-			376 106	1 9	6929	3	Y	96	98	1			53	
01 DLQ	G-10	7299	-0-	7299	7299			365 113	1 9	6821	3	Y	103	90	1			66	
KRISTYNIK				WELL #:	1	RRCID ->	198805	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.	13894	-	14039			
08	4123 X	3716	-0-	-407	-0-			180 63	1 9	3473	3	N	57	28	1			199	
09	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-			210 110	1 9	4203	3	N	100	213	1			86	
10	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-			213 87	1 9	4449	3	N	79	41	1			124	
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-			202 101	1 9	3827	3	N	92	37	1			179	
12	3720 X	3325	-0-	-395	-0-			164 164	1 9	2997	3	N	149	189	1			139	
01 DLQ	G-10	3724	-0-	3724	3724			182 146	1 9	3396	3	N	133	217	1			55	
COLONY				WELL #:	5	RRCID ->	203321	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL	DEPTH	13810	PERF.	14200	-	14340			
08	11501 X	11183	-0-	-318	-0-			539 185	1 9	10459	3	Y	168	129	1			83	
09	11130 X	9905	-0-	-1225	-0-			463 141	1 9	9301	3	Y	128	150	1			61	
10	11501 X	10782	-0-	-719	-0-			486 160	1 9	10136	3	Y	145	161	1			45	
11	11010 X	10508	-0-	-502	-0-			519 124	1 9	9865	3	Y	113	126	1			32	
12	11191 X	10882	-0-	-309	-0-			553 149	1 9	10180	3	Y	135	113	1			54	
01 DLQ	G-10	10641	-0-	10641	10641			535 99	1 9	10007	3	Y	90	104	1			40	
GALLIA				WELL #:	5	RRCID ->	203322	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL	DEPTH	13521	PERF.	12754	-	13226			
08	7936 X	7341	-0-	-595	-0-			348 224	1 9	6769	3	Y	204	195	1			60	
09	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-			362 268	1 9	7262	3	Y	244	251	1			53	
10	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-			360 183	1 9	7529	3	Y	166	142	1			77	
11	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-			370 187	1 9	7031	3	Y	170	129	1			118	
*12	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-			392 169	1 9	7221	3	Y	154	186	1			86	
01 DLQ	G-10	7219	-0-	7219	7219			357 178	1 9	6684	3	Y	162	166	1			82	

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 300 386310 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 203324		CAPACITY COMPL. DATE 05/08/2004				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	13578 X	8974	-0-	-4604	-0-	433	1	110	9	8431	3	Y	100	87	1			37
09	10650 X	5944	-0-	-4706	-0-	278	1	109	9	5557	3	Y	99	99	1			37
10	10261 X	9296	-0-	-965	-0-	416	1	210	9	8670	3	Y	191	181	1			47
11	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	531	1	190	9	10104	3	Y	173	182	1			38
*12	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	618	1	200	9	11376	3	Y	182	142	1			78
01	DLQ G-10	11596	-0-	11596	11596	582	1	112	9	10902	3	Y	102	133	1			47
DUSEK				WELL #:	6	RRCID -> 203777		COMPL. DATE 07/01/2004				TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570						
08	12400 X	12007	-0-	-393	-0-	571	1	333	9	11103	3	Y	303	254	1			102
09	12000 X	11717	-0-	-283	-0-	541	1	299	9	10877	3	Y	272	290	1			84
10	12276 X	11753	-0-	-523	-0-	528	1	171	9	11054	3	Y	155	158	1			81
11	11610 X	11332	-0-	-278	-0-	550	1	301	9	10481	3	Y	274	246	1			109
12	11997 X	11430	-0-	-567	-0-	578	1	205	9	10647	3	Y	186	209	1			86
01	DLQ G-10	11446	-0-	11446	11446	573	1	158	9	10715	3	Y	144	133	1			97
GRIGAR				WELL #:	4	RRCID -> 220336		COMPL. DATE 09/15/2014				TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574						
08	13640 X	12876	-0-	-764	-0-	624	1	139	9	12113	3	N	126	99	1			63
09	12780 X	10254	-0-	-2526	-0-	481	1	120	9	9653	3	N	109	85	1			87
10	13020 X	9165	-0-	-3855	-0-	413	1	110	9	8642	3	N	100	84	1			103
11	12600 X	8409	-0-	-4191	-0-	416	1	91	9	7902	3	N	83	146	1			40
12	13020 X	8596	-0-	-4424	-0-	438	1	87	9	8071	3	N	79	75	1			44
01	DLQ G-10	11310	-0-	11310	11310	569	1	91	9	10650	3	N	83	79	1			48
GRIGAR				WELL #:	5	RRCID -> 223727		COMPL. DATE 06/27/2006				TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR															//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 6 RRCID -> 227941 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645															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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
08	4650 X	4440	-0-	-210	-0-	214 73 9	1	4153	3	N	66	34	1			61																
09	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	187 76 9	1	3755	3	N	69	32	1			98																
10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	230 69 9	1	4785	3	N	63	43	1			118																
11	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	268 106 9	1	5094	3	N	96	156	1			58																
12	4433 X	1951	-0-	-2482	-0-	99 26 9	1	1826	3	N	24	22	1			60																
01 DLQ G-10		2123	-0-	2123	2123	107 18 9	1	1998	3	N	16	16	1			60																
GALLIA																																
WELL #: 6 RRCID -> 262674 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930																																
08	14477 X	11995	-0-	-2482	-0-	577 226 9	1	11192	3	N	205	275	1			141																
09	12390 X	11222	-0-	-1168	-0-	521 221 9	1	10480	3	N	201	268	1			74																
10	12214 X	11125	-0-	-1089	-0-	499 213 9	1	10413	3	N	194	98	1			170																
11	11610 X	10705	-0-	-905	-0-	523 217 9	1	9965	3	N	197	276	1			91																
*12	14651 X	14651	-0-	-0-	-0-	738 309 9	1	13604	3	N	281	286	1			86																
01 DLQ G-10		11716	-0-	11716	11716	585 212 9	1	10919	3	N	193	90	1			189																
DUSEK																																
WELL #: 7 RRCID -> 264878 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250																																
08	19344 X	17103	-0-	-2241	-0-	827 201 9	1	16075	3	Y	183	197	1			66																
09	18570 X	16231	-0-	-2339	-0-	758 221 9	1	15252	3	Y	201	202	1			65																
10	19158 X	17033	-0-	-2125	-0-	769 209 9	1	16055	3	Y	190	183	1			72																
11	18060 X	16057	-0-	-2003	-0-	788 249 9	1	15020	3	Y	226	217	1			81																
12	17267 X	17001	-0-	-266	-0-	856 350 9	1	15795	3	Y	318	280	1			119																
01 DLQ G-10		17007	-0-	17007	17007	849 275 9	1	15883	3	Y	250	205	1			164																
COLONY																																
WELL #: 7H RRCID -> 273184 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888																																
08	20274 X	19929	-0-	-345	-0-	956 406 9	1	18567	3	N	369	337	1			160																
09	19620 X	17386	-0-	-2234	-0-	808 329 9	1	16249	3	N	299	318	1			141																
10	20274 X	16152	-0-	-4122	-0-	725 298 9	1	15129	3	N	271	320	1			92																
11	19620 X	15690	-0-	-3930	-0-	767 321 9	1	14602	3	N	292	319	1			65																
12	20274 X	17432	-0-	-2842	-0-	876 369 9	1	16187	3	N	335	312	1			88																
01 DLQ G-10		16142	-0-	16142	16142	804 295 9	1	15043	3	N	268	293	1			63																

03/17/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 254

COOLEY (MEEK SAND) SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS		//CONT.// WELL #:		20385 300 767312	1A	NON-ASSOCIATED RRCID -> 241453		CAPACITY COMPL. DATE 12/27/2006				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

COOLEY (WILCOX, UPPER)				20385 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
AYLOR	-A-			WELL #:	2	RRCID -> 126338	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL	DEPTH	13425	PERF.12226	- 12619		
08	16089	X	12202	-0-	-3887	-0-	590	1	11435	3	N	161	88	1	225
							177	9							
09	12030	X	10398	-0-	-1632	-0-	488	1	9809	3	N	92	84	1	233
							101	9							
10	12431	X	11719	-0-	-712	-0-	530	1	11060	3	N	117	280	1	70
							129	9							
11	11820	X	11144	-0-	-676	-0-	547	1	10411	3	N	169	98	1	141
							186	9							
12	12214	X	10248	-0-	-1966	-0-	521	1	9587	3	N	127	90	1	178
							140	9							
*01	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	658	1	12317	3	N	208	264	1	122
							229	9							

WINGATE				WELL #:	1	RRCID -> 157039	COMPL.	DATE 10/27/1995	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12488	- 13604
08	8866 X	8440	-0-	-426	-0-	410	1	7954 3 Y	69	70 1		20
09	DLQ G-10	8394	-0-	8394	8394	396	1	7959 3 Y	35	33 1		22
10	DLQ G-10	8414	-0-	8414	16808	383	1	8006 3 Y	23	29 1		16
11	DLQ G-10	7726	-0-	7726	24534	385	1	7319 3 Y	20	30 1		6
12	DLQ G-10	4969	-0-	4969	29503	254	1	4678 3 Y	34	32 1		8
01	DLQ G-10	2948	-0-	2948	32451	146	1	2735 3 Y	61	33 1		36

WINGATE				WELL #:	2	RRCID -> 160799	COMPL.	DATE 08/26/1996	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13038 - 13958
08	9021 X	8638	-0-	-383	-0-	412	1	7989 3 Y	215	217	1	60
09	DLQ G-10	7276	-0-	7276	7276	237 341	9 1	6872 3 Y	57	72	1	45
10	DLQ G-10	6991	-0-	6991	14267	63 320	9 1	6671 3 Y	-0-	45	1	-0-
11	DLQ G-10	6420	-0-	6420	20687	321	1	6099 3 Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	8146	-0-	8146	28833	416	1	7667 3 Y	57	45	1	12
01	DLQ G-10	9252	-0-	9252	38085	63 463	9 1	8656 3 Y	121	64	1	69
						133	9					

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE			//CONT.// //CONT.// WELL #:		20385 400 386310 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND			
						RRCID -> 169322	COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 13567		PERF.12672 - 13452					
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	65 69	1 9	1251	3	Y	63	63	1			21
09	DLQ G-10	1495	-0-	1495	1495	66 110	1 9	1319	3	Y	100	73	1			48
10	DLQ G-10	1432	-0-	1432	2927	61 113	1 9	1258	3	Y	103	98	1			53
11	DLQ G-10	1399	-0-	1399	4326	65 107	1 9	1227	3	Y	97	124	1			26
12	DLQ G-10	1472	-0-	1472	5798	72 75	1 9	1325	3	Y	68	74	1			20
01	DLQ G-10	1547	-0-	1547	7345	75 98	1 9	1374	3	Y	89	52	1			57
WINGATE			WELL #:		4	RRCID -> 187465	COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13158		PERF.13021 - 13762					
08	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	183 46	1 9	3563	3	Y	42	42	1			13
09	DLQ G-10	4187	-0-	4187	4187	195 76	1 9	3916	3	Y	69	50	1			32
10	DLQ G-10	4278	-0-	4278	8465	193 83	1 9	4002	3	Y	75	70	1			37
11	DLQ G-10	3926	-0-	3926	12391	192 74	1 9	3660	3	Y	67	87	1			17
12	DLQ G-10	4328	-0-	4328	16719	220 52	1 9	4056	3	Y	47	50	1			14
01	DLQ G-10	4567	-0-	4567	21286	228 67	1 9	4272	3	Y	61	36	1			39
SANDERS, L. J.			WELL #:		2	RRCID -> 189817	COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 13407		PERF.12830 - 13243					
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	116 89	1 9	2252	3	N	81	201	1			23
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	85 22	1 9	1706	3	N	20	15	1			28
10	1333 N	1070	-0-	-263	-0-	48 33	1 9	989	3	N	30	11	1			47
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	108 50	1 9	2070	3	N	45	18	1			74
*12	3100 N	4278	-0-	1178	1178	218 54	1 9	4006	3	N	49	34	1			89
*01	3100 N	2635	-0-	-465	713	130 70	1 9	2435	3	N	64	21	1			132
AYLOR 'A'			WELL #:		3	RRCID -> 265025	COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 13008		PERF.12106 - 12846					
08	25327 X	21756	-0-	-3571	-0-	1056 211	1 9	20489	3	Y	192	169	1			70
09	22230 X	21559	-0-	-671	-0-	1012 229	1 9	20318	3	Y	208	194	1			84
10	22971 X	20878	-0-	-2093	-0-	945 208	1 9	19725	3	Y	189	207	1			66
11	22140 X	18707	-0-	-3433	-0-	925 190	1 9	17592	3	Y	173	191	1			48
12	22878 X	20488	-0-	-2390	-0-	1042 237	1 9	19209	3	Y	215	206	1			57
01	22289 X	20294	-0-	-1995	-0-	1019 233	1 9	19042	3	Y	212	189	1			80

COOLEY (WILCOX, UPPER)				//CONT.//	20385 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
EL FERROCARRIL LTD				WELL #:	5	RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL	DEPTH 13800	PERF.12341	- 13098							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WINGATE					WELL #:	5	RRCID -> 279260		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL	DEPTH 13196	PERF.12535	- 13222						
08	34844	X	30949	-0-	-3895	-0-		1486	1	28848	3	N	559	563	1				166	
09	31380	X	30220	-0-	-1160	-0-		615 1395	9 1		28031	3	N	722	539	1			349	
10	32395	X	30187	-0-	-2208	-0-		794 1341	9 1		28022	3	N	749	721	1			377	
11	29940	X	27699	-0-	-2241	-0-		824 1346	9 1		25618	3	N	668	877	1			168	
12	30938	X	28679	-0-	-2259	-0-		735 1449	9 1		26716	3	N	467	505	1			130	
01	31217	X	28608	-0-	-2609	-0-		514 1421	9 1		26596	3	N	537	326	1			341	
COPELAND CREEK (WILCOX A-3)					20510 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: POLK								
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC					190668															
BERGMAN-ATCHLEY				WELL #:	1	RRCID -> 233777		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 7126	PERF. 5195	- 5215						
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
CORONADO (COOK MTN)					20702 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY								
CASKIDS OPERATING COMPANY					139584															
WIRT, DAVIS				WELL #:	1	RRCID -> 206439		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL	DEPTH 10040	PERF. 9770	- 9850							
08	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-		839	1	549	2	N	-0-						48	
09	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-		817	1	551	2	N	-0-						48	
10	1347	R	1347	-0-	-0-	-0-		525	1	822	2	N	-0-						48	
11	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-		679	1	628	2	N	-0-						48	
12	1426	#	NO RPT	-0-	-1426	-0-						N	NO RPT						48	
01	1426	#	NO RPT	-0-	-1426	-0-						N	NO RPT						48	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 1		N	-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 1		N	-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 1		N	-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 1		N	-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 1		N	-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 1		N	-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	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	186
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	186
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	186
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	186
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	186
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	186
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655		RRCID -> 242993		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624	
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 1ST							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	155
HENDERSON PARTNERS		WELL #: 1ST		RRCID -> 243705		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 15365 PERF.14860 - 14882	
08	7595 X	6678	-0-	-917	-0-	6570 2	108 9	N	134
09	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	8212 2	142 9	N	85
10	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7490 2	161 9	N	210
11	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7089 2	119 9	N	127
12	8308 X	7603	-0-	-705	-0-	7459 2	144 9	N	212
01	8308 X	7711	-0-	-597	-0-	7615 2	96 9	N	299
HENDERSON, EDMOND SR.		WELL #: 1		RRCID -> 244033		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452	
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1453 2	62 9	Y	145
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1146 2	66 9	Y	205
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1420 2	89 9	Y	97
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1363 2	72 9	Y	162
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1030 2	91 9	Y	239
*01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1067 2	78 9	Y	135
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	169

COTTONWOOD, N. (14,270)														
CHOICE EXPLORATION, INC.														
KENT - SPRADLEY UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 245436 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
08		38409 X	34140	-0-	-4269	-0-	32989	2	1151	9	Y	1046	1106	184
09		36540 X	32435	-0-	-4105	-0-	31366	2	1069	9	Y	972	900	256
10		37076 X	35344	-0-	-1732	-0-	34125	2	1219	9	Y	1108	1022	342
11		35370 X	33109	-0-	-2261	-0-	32052	2	1057	9	Y	961	1146	157
12		36549 X	33657	-0-	-2892	-0-	32330	2	1327	9	Y	1206	1116	247
01		35340 X	33409	-0-	-1931	-0-	32356	2	1053	9	Y	957	880	324
ZELDA														
WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		119
WILLIS RANCH														
WELL #: 1ST RRCID -> 263577 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14386 - 14672														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		140
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		140
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		140
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		140
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		140
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		140
ZELDA														
WELL #: 1R RRCID -> 270074 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296														
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
RAYMOND														
WELL #: 1 RRCID -> 272084 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868														
08	53114	X	53114	-0-	-0-	-0-	47665	2	5449	9	Y	4954	5158	73
09	25913	X	25913	-0-	-0-	-0-	23381	2	2532	9	Y	2302	2190	185
10	25681	X	25681	-0-	-0-	-0-	23128	2	2553	9	Y	2321	2035	471
11	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	16457	2	1744	9	Y	1585	1657	399
12	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	15651	2	1532	9	Y	1393	1587	205
*01	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	15626	2	1344	9	Y	1222	1095	332
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
SWILLEY UNIT														
WELL #: 190005 1 RRCID -> 208111 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523														
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	2	Y	-0-		-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	Y	-0-		-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	Y	-0-		-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-		-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-		-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	27	1	127	2	Y	-0-		-0-

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
SWILLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215405 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	10044 X	9033	-0-	-1011	-0-	1304	1	7326	2	Y	366	374	1	171
09	9240 X	9195	-0-	-45	-0-	403	9	1380	1	Y	410	370	1	211
10	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	451	9	1492	1	Y	395	533	1	73
11	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	435	9	1463	1	Y	386	353	1	106
12	9548 X	9475	-0-	-73	-0-	425	9	3130	1	Y	359	360	1	105
01	9548 X	8907	-0-	-641	-0-	395	9	1490	1	Y	395	356	1	144
						435	9							
E. SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090														
08	21142 X	17818	-0-	-3324	-0-	2635	1	14802	2	N	346	374	1	85
09	18750 X	18371	-0-	-379	-0-	381	9	2838	1	N	355	192	1	248
10	19375 X	18447	-0-	-928	-0-	391	9	2889	1	N	356	372	1	232
11	18750 X	17606	-0-	-1144	-0-	392	9	2755	1	N	363	353	1	242
12	19375 X	16566	-0-	-2809	-0-	399	9	5575	1	N	358	540	1	60
01	18972 X	15560	-0-	-3412	-0-	394	9	2674	1	N	322	189	1	193
						354	9							
E. SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 266955 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611														
08	11470 X	9627	-0-	-1843	-0-	1455	1	8172	2	N	-0-			-0-
09	10500 X	9851	-0-	-649	-0-	1555	1	8296	2	N	-0-			-0-
10	10850 X	10349	-0-	-501	-0-	1656	1	8693	2	N	-0-			-0-
11	10500 X	9633	-0-	-867	-0-	1542	1	8091	2	N	-0-			-0-
12	10695 X	9406	-0-	-1289	-0-	3243	1	6163	2	N	-0-			-0-
01	10354 X	9185	-0-	-1169	-0-	1615	1	7570	2	N	-0-			-0-
COTTONWOOD, S.E. (YEGUA) 21029 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655														
FUTURE SACE LLC WELL #: 1 RRCID -> 257767 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 16648 PERF.16148 - 16164														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2015 - P/A 05/13/15														
COVE (MA ZONE) 21188 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161														
TEXAS GULF 57686 WELL #: 6 U RRCID -> 116062 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 3091 - 3124														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COVE (MA ZONE)		//CONT.//		21188 299	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		//CONT.//		073161													
TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-L	RRCID -> 179923		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 3054 - 3069						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COVE (MB ZONE)				21188 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161													
TEXAS GULF #57686		WELL #:		6 L	RRCID -> 116061		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 7894		PERF. 4046 - 4110						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						N	NO RPT					-0-
COVE (ME ZONE)				21188 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161													
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 U	RRCID -> 042350		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933		PERF. 8021 - 8670						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #:		5	RRCID -> 045562		COMPL. DATE 02/21/1969		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6559 - 7964						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #:		7	RRCID -> 059010		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 7602 - 7780						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TEXAS GULF # 57686		WELL #:		8	RRCID -> 064597		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 6985 - 7190						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	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		WELL #:		9	RRCID -> 122500		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8076 - 8263	
TEXAS GULF #57686												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID -> 124564		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6995 - 7005	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID -> 158190		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8112 - 8140	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID -> 161302		COMPL. DATE 07/18/1999		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 6869 - 6914	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		46
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		46
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1202			N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		-0-

COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID -> 161720		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8033 - 8514	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID -> 179563		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 6662 - 6920	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID -> 180122		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 7050 - 7620	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COVE (ME ZONE)										21188 333 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: MATAGORDA																			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161																																																	
TEXAS GULF 57686										WELL #: 2ST										RRCID -> 251456										COMPL. DATE 12/06/2010										TOTAL DEPTH 7689 PERF. 6689 - 6695									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																									
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
COVE (MF ZONE)										21188 666 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: MATAGORDA																			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC										073161																																							
TEXAS GULF #57686										WELL #: 3 L										RRCID -> 042342										COMPL. DATE 04/11/1967										TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
TEXAS GULF 57686										WELL #: 10-L										RRCID -> 123824										COMPL. DATE 01/26/1987										TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
TEXAS GULF 57686										WELL #: 12-L										RRCID -> 161307										COMPL. DATE 10/14/1996										TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7537 - 7896									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
COVE MCPAC										WELL #: 1-L										RRCID -> 161719										COMPL. DATE 09/12/1996										TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
TEXAS GULF #57686										WELL #: 1-L										RRCID -> 179560										COMPL. DATE 04/26/2000										TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518									
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																									

OIL AND GAS DIVISION

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							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CRABBS PRAIRIE (EDWARDS)			21436 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WALKER								
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP			027474															
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT			WELL #: 1D		RRCID -> 273742		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 13145		PERF. 4930 - 5030							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CROOKED BAYOU (L. CK. MTN.)			21798 240		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY								
CHOICE EXPLORATION, INC.			150655															
MCH			WELL #: 1		RRCID -> 271517		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 15993		PERF. 15146 - 15154							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
CROSBY, WEST (CABOT SAND)			21830 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS								
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING			664125															
RAMPART GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 275350		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 9280 - 9285							
08	83762 #	67364	-0-	-16398	-0-	66098	3	1266	9	Y	1151	1275	1				222	
09	66822 R	66822	-0-	-0-	-0-	65682	3	1140	9	Y	1036	976	1				282	
10	65348 #	59025	-0-	-6323	-0-	57892	3	1133	9	Y	1030	1032	1				280	
11	65190 #	48396	-0-	-16794	-0-	47384	3	1012	9	Y	920	921	1				279	
12	69037 #	62507	-0-	-6530	-0-	61456	3	1051	9	Y	955	951	1				283	
01	69037 #	18438	-0-	-50599	-0-	18204	3	234	9	Y	213	92	1				404	
CROSBY, WEST (Y-3)			21830 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS								
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING			664125															
LAKEWOOD GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 281268		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9444 - 9467							
08	30349	244	-0-	-30105	494468	34	1	210	3	Y	-0-	3	1				1	
09	29370	823	-0-	-28547	465921	10	1	810	3	Y	3	3	1				1	
						3	9											
10	30349	64	-0-	-30285	435636	64	3			Y	-0-						1	
11	29370	-0-	-0-	-29370	406266					Y	-0-						1	
*12	30349	1217	-0-	-29132	377134	1203	3	14	9	Y	13	11	1				3	
*01	30349	1057	-0-	-29292	347842	1057	3			Y	-0-	2	1				1	

CROSS CREEK (WILCOX)				21840 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
REDBIRD ENERGY SERVICES				696672								
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 148210	COMPL. DATE 06/02/1997	TOTAL	DEPTH 11525	PERF. 9732	- 10310	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7936 X	7233	-0-	-703	-0-	7227 2	6 9	N	5			166
09	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6626 2	3 9	N	3			169
10	7936 X	7630	-0-	-306	-0-	7627 2	3 9	N	3	128 1		44
11	7590 X	7200	-0-	-390	-0-	7193 2	7 9	N	6			50
*12	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7788 2		N	-0-			50
*01	7223 X	6772	-0-	-451	-0-	6766 2	6 9	N	5			55

BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 155124	COMPL. DATE 07/01/1995	TOTAL	DEPTH 11380	PERF.10564	- 10779	
08	909 X	63	-0-	-846	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		Y	-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		Y	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-			-0-
*12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		Y	-0-			-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-			-0-

BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 157025	COMPL. DATE 10/18/1995	TOTAL	DEPTH 16854	PERF.10582	- 10658	
08	186 N	81	-0-	-105	-0-	81 2		Y	-0-			11
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 2		Y	-0-			11
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		Y	-0-			11
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		Y	-0-			11
*12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		Y	-0-			11
*01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		Y	-0-			11

BAHR INTEREST ET AL UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 160513	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL	DEPTH 10947	PERF.11077	- 11370	
08	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4642 2	220 9	Y	200	186 1		61
09	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5176 2	143 9	Y	130	182 1		9
10	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5751 2	197 9	Y	179	184 1		4
11	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 2		Y	-0-			4
*12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4177 2	209 9	Y	190	179 1		15
*01	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4787 2	193 9	Y	175	190 1		-0-

BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 161314	COMPL. DATE 07/29/1996	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10009	- 10559	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	6	RRCID -> 161466	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL	DEPTH 11440	PERF.11135	- 11138	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 161522	COMPL. DATE 05/19/1996	TOTAL	DEPTH 11822	PERF.10770	- 11040	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROSS CREEK (WILCOX)			//CONT.//			21840 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS						
REDBIRD ENERGY SERVICES			//CONT.//			696672													
BAHR INTEREST ET AL			WELL #:			9	RRCID -> 165671			COMPL. DATE 06/11/1997			TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		108 X	-0-	-0-	-0-	-108	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		426	2		Y	-0-					-0-
CROSS CREEK (WILCOX C)						21840 477	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS						
REDBIRD ENERGY SERVICES						696672													
BAHR INTEREST ET AL			WELL #:			2	RRCID -> 152367			COMPL. DATE 09/06/1994			TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186						
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAHR INTEREST ET AL			WELL #:			7	RRCID -> 161313			COMPL. DATE 07/13/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012						
08		1500	131	-0-	-0-	-1369	40	131	2				Y	-0-					28
09		1209 N	1169	-0-	-0-	-40	-0-	1169	2				Y	-0-					28
10		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2				Y	-0-					28
11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2				Y	-0-					28
*12		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	2265	2				Y	-0-					28
*01		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	2335	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CYPRESS (Y-1)						22442 520	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS						
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY						350200													
LONGENBAUGH			WELL #:			15 C	RRCID -> 200567			COMPL. DATE 03/03/2004			TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6275 - 6278						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CYPRESS, DEEP (WILCOX)						22444 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS						
DIAMOND S ENERGY COMPANY						217005													
SWEENEY, J. J. ESTATE			WELL #:			5	RRCID -> 163855			COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10074 - 11780						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX)			//CONT.//		22444 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS								
DIAMOND S ENERGY COMPANY			//CONT.//		217005															
JOSEY RANCH GAS UNIT # 2			WELL #:		2R	RRCID -> 164006		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 4060 - 4505								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

SWEENEY, J. J. ESTATE					WELL #:		2	RRCID -> 165123		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10022		- 10184				
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					57	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					57	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					57	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					57	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					57	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					57	

CYPRESS EAGLE (WILCOX)					22470 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON								
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC					835611															
DUNCAN, F. B.			WELL #:		1	RRCID -> 233223		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 16030		PERF.11792		- 11822						
08	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					90	
09	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					90	
10	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					90	
11	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					90	
12	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					90	
01	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					90	

DUNCAN, F. B.					WELL #:		2ST	RRCID -> 236221		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11840		- 11860				
08	PRTL PLG	907	-0-		907		140579	907	2				N	-0-					164	
09	PRTL PLG	1386	-0-		1386		141965	1386	2				N	-0-					164	
10	PRTL PLG	1203	-0-		1203		143168	1203	2				N	-0-					164	
11	PRTL PLG	897	-0-		897		144065	897	2				N	-0-					164	
12	PRTL PLG	804	-0-		804		144869	790	2		14 9		N	13					177	
01	PRTL PLG	531	-0-		531		145400	528	2		3 9		N	3					180	

GILBERT-FREEMAN					WELL #:		1	RRCID -> 236240		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11817		- 11832				
08	4012 X	4012	-0-		-0-		-0-	3948	2		64 9		N	58		75 1			65	
09	3570 X	3504	-0-		-66		-0-	3463	2		41 9		N	37					102	
10	3658 X	944	-0-		-2714		-0-	936	2		8 9		N	7					109	
11	3090 X	3090	-0-		-0-		-0-	3039	2		51 9		N	46					155	
12	3999 X	283	-0-		-3716		-0-	283	2				N	-0-		113 1			42	
01	3999 X	111	-0-		-3888		-0-	111	2				N	-0-					42	

DUNCAN, F. B.					WELL #:		3	RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11796		- 11816				
08	17112 X	16375	-0-		-737		-0-	16184	2		191 9		N	174		177 1			125	
09	17884 X	17884	-0-		-0-		-0-	17656	2		228 9		N	207		175 1			157	
10	15500 X	14521	-0-		-979		-0-	14300	2		221 9		N	201		183 1			175	
11	15000 X	13206	-0-		-1794		-0-	13010	2		196 9		N	178		189 1			164	
12	15500 X	15281	-0-		-219		-0-	15055	2		226 9		N	205					369	
*01	17026 X	17026	-0-		-0-		-0-	16788	2		238 9		N	216		370 1			215	

CYPRESS EAGLE (WILCOX) TALOS GULF COAST ONSHORE LLC GILBERT-FREEMAN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	22470 500 835611 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON							
						RRCID ->	242402	COMPL.	DATE	08/08/2012	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	11885	-	11940			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	4083	-0-	-2241	-0-		-0-		4028	2	55	9	N	50	169	1			135
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-		-0-		4029	2	52	9	N	47					182
10	3348	X	2839	-0-	-509	-0-		-0-		2803	2	36	9	N	33					215
11	3240	X	2146	-0-	-1094	-0-		-0-		2114	2	32	9	N	29					244
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-		-0-		3643	2	57	9	N	52					296
01	3348	X	2764	-0-	-584	-0-		-0-		2731	2	33	9	N	30	177	1			149
GILBERT-FREEMAN					WELL #:	3	RRCID ->	244594	COMPL.	DATE	05/09/2011	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	10185	-	10200		
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-		-0-		1836	2	147	9	N	134	178	1			160
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-		-0-		1846	2	185	9	N	168	176	1			152
10	1953	N	1946	-0-	-7	-0-		-0-		1806	2	140	9	N	127					279
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-		-0-		1579	2	50	9	N	45	175	1			149
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-		-0-		951	2	299	9	N	272	70	1			351
01	1953	N	1379	-0-	-574	-0-		-0-		1379	2			N	-0-	184	1			140
GILBERT-FREEMAN UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	263493	COMPL.	DATE	08/02/2012	TOTAL	DEPTH	11985	PERF.	11810	-	11830		
08	7936	X	6605	-0-	-1331	-0-		-0-		6462	2	143	9	N	130	108	1			129
09	7410	X	5580	-0-	-1830	-0-		-0-		5467	2	113	9	N	103					232
10	7843	X	5915	-0-	-1928	-0-		-0-		5780	2	135	9	N	123	178	1			177
11	7590	X	1512	-0-	-6078	-0-		-0-		1487	2	25	9	N	23					200
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-		-0-		7256	2	193	9	N	175	190	1			185
01	6603	X	5673	-0-	-930	-0-		-0-		5532	2	141	9	N	128	184	1			129
CYPRESS RAVEN (WILCOX) OBLAEN RESOURCES LLC GARDNER DUNCAN					22472 500 617546	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: WHARTON							
					WELL #:	1	RRCID ->	257155	COMPL.	DATE	04/28/2010	TOTAL	DEPTH	10436	PERF.	9838	-	9914		
08	50251	#	44438	-0-	-5813	-0-		-0-		43613	2	825	9	N	750	712	1			323
09	40765	R	40765	-0-	-0-	-0-		-0-		40010	2	755	9	N	686	699	1			310
10	43818	R	43818	-0-	-0-	-0-		-0-		42936	2	882	9	N	802	712	1			400
11	41256	R	41256	-0-	-0-	-0-		-0-		40458	2	798	9	N	725	706	1			419
*12	41392	R	41392	-0-	-0-	-0-		-0-		40575	2	817	9	N	743	795	1			367
01	44423	#	40748	-0-	-3675	-0-		-0-		39942	2	806	9	N	733	724	1			376
CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TEMPLE INLAND "A"					22474 385 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIBERTY							
					WELL #:	1	RRCID ->	208692	COMPL.	DATE	06/11/2004	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.	11530	-	11585		
08	7595	X	6910	-0-	-685	-0-		-0-		282	1	6416	2	N	193	1	8			615
09	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-		-0-		212	9	7420	2	N	276	532	1			359
										291	1									
10	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-		-0-		304	9	7556	2	N	289	179	1	1	8	468
										310	1									
11	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-		-0-		318	9	7281	2	N	281	402	1			347
										300	1									
12	7595	X	7462	-0-	-133	-0-		-0-		309	9	6836	2	N	290	180	1	1	8	456
										307	1									
*01	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-		-0-		319	9	7011	2	N	271	396	1			331
										307	1									
										298	9									

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) //CONT.// 22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
STONE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 11236 - 11288														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	111290 X	95016	-0-	-16274	-0-	288 2159	1 9	92569	2	N	1963	2297	1	189
09	103920 X	98330	-0-	-5590	-0-	300 2341	1 9	95689	2	N	2128	2111	1	205
10	107384 X	104937	-0-	-2447	-0-	310 2531	1 9	102096	2	N	2301	1894	1	610
11	103710 X	101919	-0-	-1791	-0-	300 2519	1 9	99100	2	N	2290	2639	1	261
12	106020 X	97237	-0-	-8783	-0-	307 2351	1 9	94579	2	N	2137	1893	1	504
*01	106256 X	106256	-0-	-0-	-0-	304 2526	1 9	103426	2	N	2296	2319	1	481
D.H.J. (YEGUA 4550) 22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER														
GALLOWAY ENERGY CO. 293303														
HARRIS & SMITH WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DABOVAL (FRIO #4 5500) 22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599														
DABOVAL A WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561														
08	310 X	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	341 X	4	-0-	-337	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
DABOVAL (FRIO #7-6220) 22688 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599														
C. J. DABOVAL -A- WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252														
08	9765 #	3450	-0-	-6315	-0-	2897	2	553	9	Y	503	494	1	135
09	6180	2431	-0-	-3749	-0-	1866	2	565	9	Y	514	503	1	146
10	6386	2752	-0-	-3634	-0-	2279	2	473	9	Y	430	505	1	71
11	6180	3424	-0-	-2756	-0-	2912	2	512	9	Y	465	361	1	175
12	4960 #	3165	-0-	-1795	-0-	2706	2	459	9	Y	417	515	1	77
*01	3441 #	597	-0-	-2844	-0-	518	2	79	9	Y	72	81	1	68
DABOVAL (FRIO 6800) 22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
FINLEY RESOURCES, INC. 268602														
REITZ G. U. WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390														
08	17174 #	8819	-0-	-8355	-0-	8754	2	65	9	N	59			133
09	9300	8197	-0-	-1103	-0-	8183	2	14	9	N	13			146
10	7905 #	5947	-0-	-1958	-0-	5947	2			N	-0-			146
11	8520 #	3550	-0-	-4970	-0-	3550	2			N	-0-			146
12	8804 #	635	-0-	-8169	-0-	635	2			N	-0-			146
01	8804 #	5232	-0-	-3572	-0-	5222	2	10	9	N	9			155

OIL AND GAS DIVISION

DABOVAL (5380)										22688 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: WHARTON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										003599							
DABOVAL, C. J.										WELL #: A 6				RRCID -> 150608 COMPL. DATE N/A			
										TOTAL DEPTH 7508				PERF. 4500 - 4540			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

DABOVAL (7180)										22688 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: WHARTON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										003599							
DABOVAL, C. J.										WELL #: A 5				RRCID -> 093125 COMPL. DATE 07/00/1980			
										TOTAL DEPTH 7325				PERF. 7178 - 7180			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

DALLARDSVILLE (WILCOX)										22821 500 ASSOCIATED 49B				CNTY: POLK			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY										450175							
BLACK STONE MINERALS										WELL #: 2				RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011			
										TOTAL DEPTH 7700				PERF. 7564 - 7571			
08	930	#	330	-0-	-600	-0-	315	1	15	9	N	14				114	
09	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	735	1	472	9	N	429	354	1		189	
10	1490	R	1490	-0-	-0-	-0-	1085	1	405	9	N	368	360	1		197	
11	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1050	1	249	9	N	226	179	1		244	
12	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	1085	1	281	9	N	255	354	1		145	
*01	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	1085	1	241	9	N	219	175	1		189	

DAMASCUS (CARTER)										22876 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: ANGELINA			
XTO ENERGY INC.										945936							
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2										WELL #: 3				RRCID -> 191849 COMPL. DATE 10/05/2002			
										TOTAL DEPTH 9006				PERF. 8883 - 8891			
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					136	
09	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	Y	1	1	8		136	
10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	253	1	5006	2	Y	-0-				136	
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	162	1	3050	2	Y	-0-				136	
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	197	1	3742	2	Y	-0-				136	
*01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	32	1	3037	2	Y	-0-				136	

DAMASCUS (SEAMANS)										22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: ANGELINA			
FAULCONER, VERNON E., INC.										263701							
SEAMANS, ELMER										WELL #: 1				RRCID -> 086345 COMPL. DATE 11/18/1979			
										TOTAL DEPTH 9325				PERF. 9150 - 9170			
08	2945	X	2076	-0-	-869	-0-	143	1	1933	2	N	-0-				205	
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	186	1	2738	2	N	1				206	
							1	9									
10	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	166	1	2520	2	N	9				215	
							10	9									
11	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	143	1	2329	2	N	20	172	1		63	
							22	9									
12	2945	N	325	-0-	-2620	-0-	21	1	304	2	N	-0-				63	
01	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-				63	

DAMASCUS (SEAMANS)														CNTY: ANGELINA	
FAULCONER, VERNON E., INC.															
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5															
WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	13392 X	12320	-0-	-1072	-0-	850 1	11470 2	Y	-0-		-0-			135	
09	12870 X	11465	-0-	-1405	-0-	730 1	10735 2	Y	-0-		-0-			135	
10	13299 X	11579	-0-	-1720	-0-	711 1	10850 2	Y	16					151	
11	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	18 9									
12	12493 X	2575	-0-	-9918	-0-	724 1	11772 2	Y	75					226	
01	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-	83 9									
						164 1	2400 2	Y	10					236	
						11 9				Y	-0-			236	
BIRCH, R.E. GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 105098 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
XTO ENERGY INC.														WELL #: 6 RRCID -> 215524 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9997 - 10026	
ANICO															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
ANICO														WELL #: 5 RRCID -> 216206 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9826 - 9876	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
DAMASCUS (WOODBINE)														CNTY: POLK	
FAULCONER, VERNON E., INC.															
DORRANCE UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420															
08	1302 N	1047	-0-	-255	-0-	72 1	975 2	N	-0-					182	
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	96 1	1417 2	N	-0-					182	
10	1705 N	1370	-0-	-335	-0-	84 1	1283 2	N	3					185	
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	3 9									
12	1550 N	316	-0-	-1234	-0-	78 1	1271 2	N	12					197	
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	13 9									
						20 1	296 2	N	-0-					197	
								N	-0-					197	

DAMASCUS (WOODBINE 9230)											
XTO ENERGY INC.											
BIRCH, R. E. GAS UNIT											
WELL #: 5 RRCID -> 194357 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9350 - 9360											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25

DAMASCUS (WOODBINE 9300)											
FAULCONER, VERNON E., INC.											
BIRCH, R. E.											
WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304											
08	1054 N	611	-0-	-443	-0-	42	1	565	2	N	82
09	1020 N	726	-0-	-294	-0-	46	1	680	2	N	82
10	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	69	1	1059	2	N	85
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	64	1	1039	2	N	86
12	744 N	364	-0-	-380	-0-	23	1	341	2	N	86
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						86

DAMASCUS (WOODBINE 9330)											
FAULCONER, VERNON E., INC.											
DORRANCE											
WELL #: 7 A RRCID -> 083222 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9324 - 9332											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

ANICO UNIT											
WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192											
08	1457 N	1197	-0-	-260	-0-	83	1	1114	2	Y	89
09	1380 N	1336	-0-	-44	-0-	84	1	1232	2	Y	107
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	93	1	1421	2	Y	109
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	83	1	1343	2	Y	109
12	1395 N	385	-0-	-1010	-0-	25	1	360	2	Y	109
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-						109

CARTER BROS											
WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061											
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						74
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	Y	76
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	93	1	1421	2	Y	77
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	78	1	1276	2	Y	77
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	18	1	257	2	Y	77
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-						77

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.// 22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701							
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 099304		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8952 - 8962	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2016 - P/A 11/09/16									
CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 102051		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975	
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	50 1	677 2	Y	-0-
09	720 N	592	-0-	-128	-0-	38 1	554 2	Y	-0-
10	527 N	391	-0-	-136	-0-	24 1	367 2	Y	-0-
11	690 N	539	-0-	-151	-0-	30 1	492 2	Y	15
						17 9			
12	620 N	138	-0-	-482	-0-	9 1	129 2	Y	-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 209493		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110	
ANICO UNIT		WELL #: 4							
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 1		Y	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	166 1	146 2	Y	-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	191 1	347 2	Y	-0-
*01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	30 1	571 2	Y	-0-
DAMON MOUND		22897 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		RRCID -> 281148		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5982 - 6012	
DAHCO-BREEDLOVE		WELL #: 1							
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)		22898 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
DELCO OPERATING COMPANY LP		211950		RRCID -> 160281		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368	
SMITH, T. L.		WELL #: 18							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
DANBURY (FRIO 7500)		22954 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA	
LINAN OIL & GAS, INC.		500806		RRCID -> 005949		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524	
HOLLAND, JOHN		WELL #: 1 U							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DANBURY (NODOSARIA)													CNTY: BRAZORIA	
BXP OPERATING, LLC														
KILROY-VRAZEL														
WELL #: 1 RRCID -> 124695 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	193 1	665 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	534 1	2158 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	534 1	2455 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	535 1	2454 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	535 1	2454 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	482 1	2279 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

DANBURY DOME (5655 SAND)													CNTY: BRAZORIA	
BXP OPERATING, LLC														
BENNETT ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 198252 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7054 - 7062														
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	25	
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	25	
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	25	
11	390 N	136	-0-	-254	-0-	136 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	25	
12	279 N	136	-0-	-143	-0-	136 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	25	
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	25	

BENNETT ESTATE														
WELL #: 3 RRCID -> 206057 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982														
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	83	
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	83	
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	83	
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	83	
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	83	
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	83	

BENNETT ESTATE														
WELL #: 6 RRCID -> 212366 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935														
08	589 X	313	-0-	-276	-0-	313 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	61	
09	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	61	
10	527 X	336	-0-	-191	-0-	336 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	61	
11	510 X	279	-0-	-231	-0-	279 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	61	
12	527 X	279	-0-	-248	-0-	279 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	61	
01	403 X	195	-0-	-208	-0-	195 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	61	

BENNETT ESTATE														
WELL #: 7 RRCID -> 218348 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250														
08	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	54	
09	2190 X	1496	-0-	-694	-0-	1496 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	54	
10	2263 X	2078	-0-	-185	-0-	2078 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	54	
11	2820 X	1957	-0-	-863	-0-	1957 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	54	
12	2914 X	1957	-0-	-957	-0-	1957 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	54	
01	2914 X	1932	-0-	-982	-0-	1932 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	54	

TEXAS STANDARD OIL OPERATING CO.														
RICE														
WELL #: 2ST RRCID -> 278624 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7026 - 7133														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - P/A 10/12/16														

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.//		22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297							
RICE, I. P. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 179049	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 10053	PERF. 8124 - 8128			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
SCHMIDT		WELL #:		1	RRCID -> 191427	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 8928	PERF. 8694 - 8700			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			28
URBAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 229741	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8451 - 8491			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			25
DARTEZ (HACKBERRY)		23195 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE				
LAKE RONEL OIL COMPANY		483310									
LONGLEY, H. B.		WELL #:		1	RRCID -> 228413	COMPL. DATE 04/14/2007	TOTAL DEPTH 9935	PERF. 9744 - 9750			
08	29003	29003	-0-	-0-	-0-	10 1	28637 2	N	324	369 1	188
09	29043	29043	-0-	-0-	-0-	356 9	28737 2	N	269	187 1	270
10	30318	30318	-0-	-0-	-0-	296 9	29893 2	N	377	367 1	280
11	28387	28387	-0-	-0-	-0-	415 9	27966 2	N	374	360 1	294
12	30411	30411	-0-	-0-	-0-	411 9	30095 2	N	278	335 1	237
*01	29147	29147	-0-	-0-	-0-	306 9	28809 2	N	298	378 1	157
						10 1					
						328 9					
DAYTON, NORTH		23604 001		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIBERTY				
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539									
DEERING, J. A. TR. -D-		WELL #:		2	RRCID -> 132238	COMPL. DATE 08/12/1989	TOTAL DEPTH 8616	PERF. 8130 - 8192			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)				23604 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539									
BALDWIN, R. B., -C- O/A				WELL #: 3	RRCID -> 005959	COMPL. DATE 12/18/1956	TOTAL DEPTH 3413	PERF. 2426	-	2442			
M	ALLOW 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	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, J. D. -C-				WELL #: 28	RRCID -> 155453	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3460	-	3661			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
DAYTON, NORTH (YEGUA 8400)				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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DAYTON, NORTH (5000 SAND)				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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DEAN LAKE (WILCOX 12950)				23745 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
DEAN, LILLIAN				WELL #: 1	RRCID -> 091342	COMPL. DATE 09/13/1980	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12922	-	12944			
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		93
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-		93
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		93
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-		93
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-		93
*01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-		93
BLAKE, T. W.				WELL #: 1	RRCID -> 120941	COMPL. DATE 03/18/1986	TOTAL DEPTH 14218	PERF.12970	-	13010			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

DEAN LAKE (WILCOX 12950) //CONT.// 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850														
ROSTIER, BARRIE DEAN WELL #: 1 RRCID -> 160045 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			497
09	120 N	40	-0-	-80	-0-	30	2	10	9	N	9	156	1	350
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			350
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2			352
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			352
*01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			352
WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982														
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB) 23745 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850														
BLAKE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 155737 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
DEAN LAKE (WILCOX 13300) 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850														
GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 157755 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 14238 PERF.13370 - 13390														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2016 - PLUGGED 08/24/16														
WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179457 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597														
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			122
09	300 X	27	-0-	-273	-0-	27	2			N	-0-			122
10	310 X	67	-0-	-243	-0-	67	2			N	-0-			122
11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			122
12	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			122
*01	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			122
MAGNOLIA SWD L.L.P. 521512														
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 228947 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.)		23861 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
F.I.G. ENERGY, LLC		257281							
STEELE, N. RUTH		WELL #: 1	RRCID -> 135171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11660	PERF. 8991 - 9098	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
BAYER, G.		WELL #: 1	RRCID -> 137993	COMPL. DATE 02/11/1991	TOTAL DEPTH	9514	PERF. N/A		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2016 - PLUGGED 10/25/16									
BAYER, G.		WELL #: 2	RRCID -> 155426	COMPL. DATE 08/25/1995	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9180 - 9190		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2016 - PLUGGED 10/31/16									
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		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
DECKERS PRAIRIE (WILCOX)		23861 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
F.I.G. ENERGY, LLC		257281							
MICHEL ET AL		WELL #: 2	RRCID -> 155147	COMPL. DATE 06/16/1995	TOTAL DEPTH	9514	PERF. 9152 - 9160		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2016 - PLUGGED 10/25/16									
DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)		23861 907	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		884469							
KEMPERS		WELL #: 1	RRCID -> 138664	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH	12819	PERF. 11536 - 11571		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		30

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)													23861 908	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION													292850			
SCHOENFELD													WELL #: 2	RRCID -> 157194	COMPL. DATE 07/06/1995	TOTAL DEPTH 12797 PERF.12500 - 12560
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2016 - PLUGGED 11/14/16																
DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)													23861 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION													292850			
SCHOENFELD													WELL #: 1	RRCID -> 101905	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9013 - 9020
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2016 - PLUGGED 11/14/16																
ANCHOR FINANCIAL													WELL #: 1	RRCID -> 119286	COMPL. DATE 08/14/1990	TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				188
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				188
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-				188
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-				188
12	527	N	139	-0-	-388	-0-	139	2			N	-0-				188
01	527	N	37	-0-	-490	-0-	37	2			N	-0-				188
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2016 - PLUGGED 11/07/16																
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2016 - PLUGGED 11/07/16																
DEEP PINES WEST (AUSTIN CHALK)													23903 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER
FORTUNE RESOURCES LLC													278755			
HORIZON PROPERTIES													WELL #: 1H	RRCID -> 271807	COMPL. DATE 07/29/2012	TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948
08	2438	R	2438	-0-	-0-	-0-	18	1	2079	2	Y	310	199	1		515
							341	9								
09	2139	R	2139	-0-	-0-	-0-	17	1	1827	2	Y	268	397	1		386
							295	9								
10	1332	R	1332	-0-	-0-	-0-	1227	2	105	9	Y	95				481
11	1912	R	1912	-0-	-0-	-0-	1650	2	262	9	Y	238	547	1		172
12	2449	#	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT				172
01	2449	#	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT				172

DEEP PINES WEST (WOODBINE)				23903 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
FORTUNE RESOURCES LLC				278755										
HORIZON PROPERTIES				WELL #:	2H	RRCID -> 273262	COMPL. DATE 03/28/2013	TOTAL	DEPTH	12573	PERF.13366	- 16953		
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	BALANCE	
08	DLQ G-10	5855	-0-	5855	41109	46	1	5216	2	Y	539	748	1	447
						593	9							
09	DLQ G-10	5872	-0-	5872	46981	47	1	5176	2	Y	590	413	1	624
						649	9							
*10	10065	10065	-0-	-0-	46981	10065	2			Y	-0-			624
11	20250	4763	-0-	-15487	31494	4484	2	279	9	Y	254	747	1	131
12	6293 #	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT			131
01	6076 #	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			131
DOC				WELL #:	1H	RRCID -> 281661	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL	DEPTH	13422	PERF.13640	- 16496		
*08	120404	48681	-0-	-71723	-0-	407	1	46137	2	N	1943	1299	1	1305
						2137	9							
*09	116520	48583	-0-	-67937	-0-	420	1	45790	2	N	2157	2466	1	996
						2373	9							
*10	120404	29231	-0-	-91173	-0-	27768	2	1463	9	N	1330	1866	1	460
*11	116520	30620	-0-	-85900	-0-	29334	2	1286	9	N	1169	1310	1	319
*12	120404	37924	-0-	-82480	-0-	36453	2	1471	9	N	1337	1142	1	514
*01	120404	37287	-0-	-83117	-0-	37000	2	287	9	N	261			400
BEN UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 281670	COMPL. DATE 07/16/2014	TOTAL	DEPTH	13143	PERF.13945	- 20111		
*08	0	26154	-0-	26154	1216952	214	1	24238	2	N	1547	1214	1	1134
						1702	9							
*09	0	16257	-0-	16257	1233209	138	1	15027	2	N	993	1259	1	868
						1092	9							
*10	0	22780	-0-	22780	1255989	22131	2	649	9	N	590	1116	1	342
*11	0	21796	-0-	21796	1277785	20934	2	862	9	N	784	942	1	184
*12	0	20048	-0-	20048	1297833	18810	2	1238	9	N	1125	955	1	354
*01	0	19232	-0-	19232	1317065	19000	2	232	9	N	211			350
MATT DILLON STATE GU1				WELL #:	1H	RRCID -> 281692	COMPL. DATE 02/14/2014	TOTAL	DEPTH	12769	PERF.13550	- 18146		
08	0	22178	-0-	22178	891118	187	1	21221	2	N	700	660	1	1147
						770	9							
09	0	21287	-0-	21287	912405	187	1	20392	2	N	644	933	1	858
						708	9							
10	0	14139	-0-	14139	926544	13930	2	209	9	N	190	925	1	123
11	0	12449	-0-	12449	938993	11709	2	740	9	N	673	529	1	267
12	0	11842	-0-	11842	950835	11519	2	323	9	N	294	372	1	189
01	0	12067	-0-	12067	962902	12000	2	67	9	N	61			200
CHESTER				WELL #:	1H	RRCID -> 281693	COMPL. DATE 01/12/2015	TOTAL	DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177		
08	0	9492	-0-	9492	251392	81	1	9112	2	N	272	43	1	457
						299	9							
09	0	8814	-0-	8814	260206	78	1	8498	2	N	216	263	1	410
						238	9							
10	0	5234	-0-	5234	265440	5129	2	105	9	N	95	379	1	126
11	0	10784	-0-	10784	276224	10535	2	249	9	N	226	173	1	179
12	0	10296	-0-	10296	286520	10039	2	257	9	N	234	191	1	222
01	0	10567	-0-	10567	297087	10500	2	67	9	N	61			200

DEEP PINES WEST (WOODBINE)														
FORTUNE RESOURCES LLC														
LITTLE JOE														
WELL #: 1H RRCID -> 281694 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12545 PERF.13367 - 18480														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	108717	9127	-0-	-99590	-0-	73	1	8221	2	N	757	757	1	833
09	105210	8877	-0-	-96333	-0-	833	9	8269	2	N	484	811	1	506
10	108717	12460	-0-	-96257	-0-	76	1	458	9	N	416	762	1	160
11	105210	7596	-0-	-97614	-0-	532	9	554	9	N	504	380	1	284
12	108717	7649	-0-	-101068	-0-	12002	2	556	9	N	505	560	1	229
01	108717	8067	-0-	-100650	-0-	7042	2	67	9	N	61			200
						7093	2							
						8000	2							
SM ENERGY COMPANY														
HOSS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 281695 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190														
08	0 W	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-			-0-
DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)														
DEEP ROCK RESOURCES, INC.														
ZINGARA														
WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954														
08	3100	2108	-0-	-992	-0-	2108	2			N	-0-			8
09	3174	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-			8
10	3127	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-			8
11	2948 R	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-			8
12	3100	1604	-0-	-1496	-0-	1604	2			N	-0-			8
01	3100	1852	-0-	-1248	-0-	1852	2			N	-0-			8
DEMPSEY CREEK (WILCOX)														
D AND J OPERATING, LLC														
LEVINE														
WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNION GAS OPERATING COMPANY														
BP STARK A-370														
WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116														
08	5518 X	4033	-0-	-1485	-0-	736	1	3273	3	N	22			144
09	6360 X	2540	-0-	-3820	-0-	24	9	1794	3	N	16			160
10	6572 X	1162	-0-	-5410	-0-	728	1	420	3	N	5			165
11	6360 X	1047	-0-	-5313	-0-	18	9	315	3	N	4			169
12	4960 X	946	-0-	-4014	-0-	736	1	206	3	N	4	104	1	69
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	4	9			N	NO RPT			69

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	291 1 70 9	9668 2	N	64	53 1	110		
09	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	300 1 64 9	7492 2	N	58	1 8	167		
10	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	310 1 183 9	7873 2	N	166	283 1	50		
11	7200 X	7082	-0-	-118	-0-	300 1 83 9	6699 2	N	75		125		
12	7440 X	5939	-0-	-1501	-0-	264 1 65 9	5610 2	N	59		184		
01	7440 X	3596	-0-	-3844	-0-	152 1 361 9	3083 2	N	328	190 1	322		
DEUSSEN ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 258272	COMPL. DATE 07/29/2015	TOTAL DEPTH	9681	PERF. 9964 - 10004			
08	16771 X	6806	-0-	-9965	-0-	307 1 132 9	6367 2	Y	120		249		
09	9570 X	9550	-0-	-20	-0-	300 1 132 9	9118 2	Y	120	104 1	265		
10	9889 X	4617	-0-	-5272	-0-	304 1 50 9	4263 2	Y	45	234 1	76		
11	8970 X	2880	-0-	-6090	-0-	288 1 36 9	2556 2	Y	33	71 1	38		
12	9858 X	1894	-0-	-7964	-0-	177 1 10 9	1707 2	Y	9		47		
01	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-			Y	-0-		47		
DEUSSEN ESTATE A				WELL #:	1	RRCID -> 263044	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 9590 - 10236			
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	310 1	1950 2	Y	-0-		1		
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	300 1 2 9	1919 2	Y	2	1 1	2		
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	310 1 1 9	1623 2	Y	1	2 1	1		
11	1620 N	1469	-0-	-151	-0-	300 1	1169 2	Y	-0-		1		
12	1674 N	767	-0-	-907	-0-	146 1	621 2	Y	-0-		1		
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-		1		
DEUSSEN ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 265007	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF. 9464 - 10228			
08	13640 X	1130	-0-	-12510	-0-	34 1 8 9	1088 2	Y	7		114		
09	15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	228 1 226 9	14911 2	Y	205	90 1	229		
10	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	226 1 246 9	13081 2	Y	224	342 1	111		
11	8190 X	510	-0-	-7680	-0-	24 1 92 9	394 2	Y	84	127 1	68		
12	15872 X	3061	-0-	-12811	-0-	59 1 13 9	2989 2	Y	12		80		
01	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-			Y	-0-		80		

DEVERS (YEGUA 11400)														
CML EXPLORATION, LLC														
GOVERNOR														
WELL #: 1 RRCID -> 236973 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11583 - 11688														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	46
DANIEL														
WELL #: 1 RRCID -> 244803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11456 - 11523														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	195
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	52
DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
AGRO-DYNAMICS														
WELL #: 1 RRCID -> 221506 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 13415 PERF.11751 - 12000														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
RAYWOOD INVESTMENTS														
WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
AGRO-DYNAMICS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 254378 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13266 PERF.12240 - 12260														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
LADD														
WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814														
08	6882	X	5436	-0-	-1446	-0-	288	1	4776	2	N	338	177	1 8 287
09	6000	X	5079	-0-	-921	-0-	372	9	4430	2	N	325	360	1 1 8 251
10	6200	X	5668	-0-	-532	-0-	291	1	4982	2	N	353	368	1 1 8 235
11	5970	X	5279	-0-	-691	-0-	358	9	4591	2	N	388	399	1 194
12	5797	X	4404	-0-	-1393	-0-	294	1	3856	2	N	301	198	1 1 8 296
01	5673	X	4029	-0-	-1644	-0-	394	9	3540	2	N	217	380	1 169
							331	9						
							211	1						
							278	9						

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN)				24431 075	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
LADNER				WELL #:	1	RRCID ->	222715	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.	13619	- 13640	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14	

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)				24432 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
TEXACO FEE "C"				WELL #:	1ST	RRCID ->	188558	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL	DEPTH	13825	PERF.	13494	- 13526	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967						N	-0-			-0-	

AGRO-DYNAMICS				WELL #:	1	RRCID ->	189844	COMPL. DATE	02/17/2002	TOTAL	DEPTH	13415	PERF.	13237	- 13280
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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
08	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	298 1	8935 2	N	150	176 1	2 8	154			
						165 9									
09	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	300 1	8928 2	N	155	177 1	3 8	129			
						171 9									
10	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	310 1	9135 2	N	163	165 1	3 8	124			
						179 9									
11	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	300 1	8702 2	N	143	1 8		266			
						157 9									
12	9238 X	9054	-0-	-184	-0-	310 1	8594 2	N	136	180 1	3 2	219			
						150 9									
01	9238 X	9097	-0-	-141	-0-	310 1	8621 2	N	151	210 1		160			
						166 9									

DEVILLIER (LOX B)				24433 225	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838												
HSR E. COOPER NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	171899	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10699	- 10702	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

DEVILLIER (LOX B)		//CONT.//	24433 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
MIDDLETON, A. D. A/C #4		WELL #:	118	RRCID -> 265024	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH 11385	PERF.11013 - 11025	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				46
DEVILLIER (VICKSBURG)			24433 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.			247838					
DEVILLIER UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 061986	COMPL. DATE 02/21/1975	TOTAL DEPTH 11720	PERF.10708 - 10721	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
DEVILLIER, O. C.		WELL #:	3 D	RRCID -> 063336	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 3375 - 10518	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
HSR E. COOPER		WELL #:	2	RRCID -> 163152	COMPL. DATE 03/31/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
DEVIL (FRI0)			24441 575	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
FRIENDSHIP		WELL #:	1	RRCID -> 188081	COMPL. DATE 02/06/2002	TOTAL DEPTH 13050	PERF.12878 - 12906	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
DICKINSON (FRI0 CONS.)			24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON		
PROGENIES OPERATING LLC			681161					
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	6GU	RRCID -> 065429	COMPL. DATE 01/14/1976	TOTAL DEPTH 9943	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//	24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON			
PROGENIES OPERATING LLC			//CONT.//	681161						
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	1	RRCID -> 112016	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 6186	-	6202
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	15	RRCID -> 151793	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9244	-	9347
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	40U	RRCID -> 160237	COMPL. DATE 09/24/1996	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 7947	-	7986
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
STEWART, MACO A			WELL #:	43	RRCID -> 161674	COMPL. DATE 04/06/2009	TOTAL DEPTH 9740	PERF. 8760	-	8764
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
STEWART, MACO A			WELL #:	36	RRCID -> 166095	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7415	-	7431
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
STEWART, MACO A			WELL #:	2	RRCID -> 166648	COMPL. DATE 09/04/1997	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 8090	-	8124
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	16	RRCID -> 171774	COMPL. DATE 11/07/1998	TOTAL DEPTH 9624	PERF. 7864	-	7893
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//	24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON			
PROGENIES OPERATING LLC			//CONT.//	681161						
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	3GU	RRCID -> 172236	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 7444 -	7537
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	5	RRCID -> 173201	COMPL. DATE 03/05/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7834 -	7849
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	30U	RRCID -> 193911	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7336 -	7346
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	18	RRCID -> 198557	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8548 -	8559
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
STEWART, MACO A			WELL #:	32S	RRCID -> 203349	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF. 9056 -	9061
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	17	RRCID -> 204719	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8176 -	8469
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MACO-STEWART			WELL #:	A 37 S	RRCID -> 210108	COMPL. DATE 12/17/2009	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8362 -	8648
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON			
PROGENIES OPERATING LLC			//CONT.//		681161								
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		19	RRCID -> 226570		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10162		PERF. 9128 - 9212	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT			WELL #:		20	RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8215 - 9125	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STEWART, MACO A			WELL #:		41	RRCID -> 242404		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8804 - 8814	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		22	RRCID -> 247646		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9379		PERF. 8209 - 8344	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DIME BOX (NAVARRO)			24833 300			ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE			
TEMPRANO ENERGY CORPORATION			841416										
BAGE			WELL #:		1	RRCID -> 258055		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 4912 - 4930	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			59
10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			59
11	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			59
12	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			59
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			59
DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)			25018 100			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
ANDERSON OIL LTD.			022499										
MCBRIDE			WELL #:		1	RRCID -> 224680		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 2204		PERF. 1987 - 1992	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
08		130 R	130	-0-	-0-	-0-	24	1	106	2	N	-0-				96							
09		90 #	46	-0-	-44	-0-	8	1	38	2	N	-0-				96							
10		93 #	69	-0-	-24	-0-	16	1	53	2	N	-0-				96							
11		120 #	52	-0-	-68	-0-	8	1	44	2	N	-0-				96							
12		124 #	76	-0-	-48	-0-	16	1	60	2	N	-0-				96							
01		124 #	54	-0-	-70	-0-	8	1	46	2	N	-0-				96							
DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)														25083 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.														263701									
EARL ESTATE														WELL #: 2		RRCID -> 255636		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 7712 - 7716	
08		19670 R	19670	-0-	-0-	-0-	19290	2	380	9	N	345	360	1		299							
09		19862	19862	-0-	-0-	-0-	19509	2	353	9	N	321	177	1		443							
10		20595	20595	-0-	-0-	-0-	20319	2	276	9	N	251	367	1		327							
11		18000	15076	-0-	-2924	-0-	14626	2	450	9	N	409	362	1		374							
12		22490	22490	-0-	-0-	-0-	22246	2	244	9	N	222	184	1		412							
*01		21358	21358	-0-	-0-	-0-	20994	2	364	9	N	331	367	1		376							
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	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
DOTY, SE (VICKSBURG)														25636 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
CHOICE EXPLORATION, INC.														150655									
R.E. ODOM 192														WELL #: 1		RRCID -> 280120		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 8986 - 9000	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
PLUGGED AND ABANDONED														11/02/2016		- PLUGGED		11/02/16					
HILCORP ENERGY COMPANY														386310									
WILLIAMS, E. F. ET AL														WELL #: 1		RRCID -> 127221		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8958 - 9014	
08		13609 #	12733	-0-	-876	-0-	155	1	12113	2	N	423	379	1		157							
09		DLQ G-10	12169	-0-	12169	12169	145	1	11559	2	N	423	382	1		198							
10		DLQ G-10	12427	-0-	12427	24596	155	1	11791	2	N	437	584	1		51							
11		DLQ G-10	11895	-0-	11895	36491	150	1	11279	2	N	424	385	1		90							
12		DLQ G-10	12191	-0-	12191	48682	155	1	11571	2	N	423	383	1		130							
01		DLQ G-10	12152	-0-	12152	60834	155	1	11470	2	N	479	379	1		230							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	6634 X	5353	-0-	-1281 B	-0-	5339	3	14	9	N	13						279
09	6420 X	5203	-0-	-1217 B	-0-	5178	3	25	9	N	23	194	1				108
10	6634 X	4428	-0-	-2206 B	-0-	4422	3	6	9	N	5						113
11	6420 X	4288	-0-	-2132 B	-0-	4278	3	10	9	N	9						122
12	5456 X	5227	-0-	-229 B	-0-	5208	3	19	9	N	17						139
01	5363 X	4584	-0-	-779 B	-0-	4531	3	53	9	N	48						187
MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 122381		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 14642		PERF.14406 - 14448					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						27
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #: 2		RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 14470		PERF.14165 - 14224					
08	4836 X	1781	-0-	-3055 B	-0-	1664	3	117	9	N	106	179	1				363
09	1290 X	1114	-0-	-176 B	-0-	1037	3	77	9	N	70						433
10	1333 X	1268	-0-	-65 B	-0-	1183	3	85	9	N	77						510
11	1791 X	1791	-0-	-0- B	-0-	1685	3	106	9	N	96	191	1				415
*12	1798 X	1798	-0-	-0- B	-0-	1674	3	124	9	N	113						528
*01	2883 X	2883	-0-	-0- B	-0-	2703	3	180	9	N	164						692
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #: 3		RRCID -> 136015		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 14690		PERF.14286 - 14316					
08	3689 X	3058	-0-	-631 B	-0-	3033	3	25	9	N	23						205
09	3570 X	2664	-0-	-906 B	-0-	2642	3	22	9	N	20						225
10	4371 X	2379	-0-	-1992 B	-0-	2338	3	41	9	N	37	185	1				77
11	4230 X	2875	-0-	-1355 B	-0-	2836	3	39	9	N	35						112
12	4371 X	2920	-0-	-1451 B	-0-	2891	3	29	9	N	26						138
01	3069 X	3018	-0-	-51 B	-0-	2981	3	37	9	N	34						172
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'				WELL #: 3		RRCID -> 138419		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 14516		PERF.14231 - 14269					
08	15438 X	13216	-0-	-2222 B	-0-	13114	3	102	9	N	93						203
09	14370 X	12730	-0-	-1640 B	-0-	12621	3	109	9	N	99	191	1				111
10	14787 X	13811	-0-	-976 B	-0-	13680	3	131	9	N	119						230
11	14310 X	12692	-0-	-1618 B	-0-	12565	3	127	9	N	115	185	1				160
12	13206 X	12268	-0-	-938 B	-0-	12148	3	120	9	N	109	186	1				83
01	13206 X	10497	-0-	-2709 B	-0-	10387	3	110	9	N	100						183
CARTER, W. T. & BRO. B				WELL #: 4		RRCID -> 142362		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 14610		PERF.14414 - 14460					
08	3224 X	2868	-0-	-356 B	-0-	2756	3	112	9	N	102	192	1				57
09	3120 X	2605	-0-	-515 B	-0-	2493	3	112	9	N	102						159
10	2945 X	2847	-0-	-98 B	-0-	2716	3	131	9	N	119	196	1				82
11	2971 X	2971	-0-	-0- B	-0-	2832	3	139	9	N	126	190	1				18
12	2945 X	2282	-0-	-663 B	-0-	2171	3	111	9	N	101						119
01	2883 X	2757	-0-	-126 B	-0-	2621	3	136	9	N	124	194	1				49
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #: 4		RRCID -> 147134		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14152 - 14266					
08	5551 X	5551	-0-	-0- B	-0-	5264	3	287	9	N	261	379	1				129
09	5453 X	5453	-0-	-0- B	-0-	5155	3	298	9	N	271	189	1				211
10	5363 X	4978	-0-	-385 B	-0-	4713	3	265	9	N	241	183	1				269
11	5190 X	4837	-0-	-353 B	-0-	4542	3	295	9	N	268	190	1				347
12	5363 X	4655	-0-	-708 B	-0-	4377	3	278	9	N	253	386	1				214
01	5363 X	3880	-0-	-1483 B	-0-	3692	3	188	9	N	171	188	1				197

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
CARTER, W. T. & BRO.														
WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	14916 X	14916	-0-	-0- B	-0-	14278	3	638	9	N	580	570	1	409
09	14315 X	14315	-0-	-0- B	-0-	13704	3	611	9	N	555	768	1	196
10	13516 X	13280	-0-	-236 B	-0-	12690	3	590	9	N	536	574	1	158
11	13857 X	13857	-0-	-0- B	-0-	13242	3	615	9	N	559	396	1	321
*12	14738 X	14738	-0-	-0- B	-0-	14088	3	650	9	N	591	580	1	332
01	13516 X	11542	-0-	-1974 B	-0-	10938	3	604	9	N	549	568	1	313
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028														
08	13640 X	5650	-0-	-7990 B	-0-	776	1	4510	3	N	331	333	1	302
						364	9							
09	16384 X	16384	-0-	-0- B	-0-	1890	1	13723	3	N	701	737	1	266
						771	9							
10	18704 X	18704	-0-	-0- B	-0-	2238	1	15617	3	N	772	909	1	129
						849	9							
11	15723 X	15723	-0-	-0- B	-0-	2000	1	12866	3	N	779	563	1	345
						857	9							
*12	15632 X	15632	-0-	-0- B	-0-	288	1	14520	3	N	749	907	1	187
						824	9							
01	13113 X	11583	-0-	-1530 B	-0-	294	1	10658	3	N	574	358	1	403
						631	9							
JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907														
08	2431 X	2431	-0-	-0- B	-0-	255	1	2121	3	N	50			171
						55	9							
09	2589 X	2589	-0-	-0- B	-0-	213	1	2315	3	N	55			226
						61	9							
10	3055 X	3055	-0-	-0- B	-0-	276	1	2714	3	N	59	199	1	86
						65	9							
11	2060 X	2060	-0-	-0- B	-0-	191	1	1774	3	N	86			172
						95	9							
*12	3238 X	3238	-0-	-0- B	-0-	469	1	2669	3	N	91			263
						100	9							
*01	2374 X	2374	-0-	-0- B	-0-	398	1	1903	3	N	66	189	1	140
						73	9							
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
01	0 X	-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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC															
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU															
WELL #: 1															
RRCID -> 154053															
COMPL. DATE 06/12/1994															
TOTAL DEPTH 14435															
PERF.14028 - 14090															
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	
08	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	63 1	641 3	N	-0-				117	
09	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	37 1	486 3	N	-0-				117	
10	1061 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	82 1	979 3	N	-0-				117	
11	878 N	878	-0-	-0-	B	-0-	71 1	807 3	N	-0-				117	
*12	845 N	845	-0-	-0-	B	-0-	103 1	742 3	N	-0-				117	
*01	883 N	883	-0-	-0-	B	-0-	119 1	764 3	N	-0-				117	
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5															
WELL #: 5															
RRCID -> 154832															
COMPL. DATE 05/02/1995															
TOTAL DEPTH 14334															
PERF.14114 - 14184															
08	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 3		N	-0-				35	
09	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84 3		N	-0-				35	
10	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 3		N	-0-				35	
11	90 N	76	-0-	-14	B	-0-	76 3		N	-0-				35	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				35	
*01	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 3		N	-0-				35	
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU															
WELL #: 2															
RRCID -> 155122															
COMPL. DATE 06/12/1995															
TOTAL DEPTH 14184															
PERF.13955 - 14002															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-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															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				237	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				237	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				237	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				237	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				237	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				237	
CARTER, W. T. & BRO. E															
WELL #: 11															
RRCID -> 157327															
COMPL. DATE 01/03/1996															
TOTAL DEPTH 14227															
PERF.13966 - 14064															
08	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	28 1	288 3	N	-0-				28	
09	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	13 1	175 3	N	-0-				28	
10	279 N	120	-0-	-159	B	-0-	9 1	111 3	N	-0-				28	
11	300 N	120	-0-	-180	B	-0-	10 1	110 3	N	-0-				28	
*12	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	17 1	124 3	N	-0-				28	
*01	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	27 1	173 3	N	-0-				28	
CHAMPION INT'L. C															
WELL #: 1															
RRCID -> 157577															
COMPL. DATE 12/29/1995															
TOTAL DEPTH 14315															
PERF.14064 - 14100															
08	7843 X	5925	-0-	-1918	B	-0-	757 1	5018 3	N	136	187	1		157	
							150 9								
09	7590 X	5366	-0-	-2224	B	-0-	784 1	4429 3	N	139	194	1		102	
							153 9								
10	7243 X	7243	-0-	-0-	B	-0-	1153 1	5877 3	N	194	195	1		101	
							213 9								
11	7614 X	7614	-0-	-0-	B	-0-	1241 1	6180 3	N	175				276	
							193 9								
*12	7168 X	7168	-0-	-0-	B	-0-	1185 1	5772 3	N	192	184	1		284	
							211 9								
01	5921 X	5428	-0-	-493	B	-0-	915 1	4312 3	N	183	186	1		281	
							201 9								

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC															
CHAMPION INT'L. C															
//CONT.// 25645 100															
//CONT.// 559624															
WELL #: 2															
RRCID -> 159465															
COMPL. DATE 05/11/1996															
TOTAL DEPTH 14826															
PERF.14592 - 14702															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	2573 X	1396	-0-	-1177 B	-0-	178 1	1182 3	N	33				228		
09	2490 X	1640	-0-	-850 B	-0-	36 9	240 1	N	42	188 1			82		
10	2573 X	1683	-0-	-890 B	-0-	46 9	272 1	N	23				105		
11	2190 X	1656	-0-	-534 B	-0-	25 9	269 1	N	41	41 1			105		
*12	2515 X	2515	-0-	-0- B	-0-	45 9	416 1	N	66				171		
01	1705 X	1260	-0-	-445 B	-0-	73 9	213 1	N	38				209		
						42 9									

CARTER, W. T. & BRO. A															
WELL #: 1															
RRCID -> 160321															
COMPL. DATE 09/13/1996															
TOTAL DEPTH 14280															
PERF.14070 - 14086															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-		

ALABAMA-COUSHATTA															
WELL #: 7															
RRCID -> 161469															
COMPL. DATE 11/10/1996															
TOTAL DEPTH 14751															
PERF.14554 - 14660															
08	16120 X	15332	-0-	-788 B	-0-	14530 3	802 9	N	729	772 1			250		
09	15786 X	15786	-0-	-0- B	-0-	14954 3	832 9	N	756	764 1			242		
10	16411 X	16411	-0-	-0- B	-0-	15542 3	869 9	N	790	751 1			281		
11	15474 X	15474	-0-	-0- B	-0-	14596 3	878 9	N	798	773 1			306		
*12	15421 X	15421	-0-	-0- B	-0-	14513 3	908 9	N	825	769 1			362		
01	14322 X	9412	-0-	-4910 B	-0-	8921 3	491 9	N	446	568 1			240		

CARTER, W. T. & BRO. "D"															
WELL #: 2															
RRCID -> 161596															
COMPL. DATE 12/09/1996															
TOTAL DEPTH 14207															
PERF.14020 - 14058															
08	4244 X	4244	-0-	-0- B	-0-	446 1	3707 3	N	83	191 1			121		
09	4990 X	4990	-0-	-0- B	-0-	91 9	412 1	N	98				219		
10	3727 X	3727	-0-	-0- B	-0-	108 9	336 1	N	80				299		
11	2324 X	2324	-0-	-0- B	-0-	88 9	220 1	N	63	189 1			173		
12	2263 X	938	-0-	-1325 B	-0-	69 9	132 1	N	48				221		
01	2263 X	1131	-0-	-1132 B	-0-	53 9	188 1	N	37	200 1			58		
						41 9									

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"															
WELL #: 3															
RRCID -> 161870															
COMPL. DATE 02/06/1997															
TOTAL DEPTH 14228															
PERF.14077 - 14111															
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-				119		
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-				119		
10	155 N	35	-0-	-120 B	-0-	35 3		N	-0-				119		
11	150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1 3		N	-0-				119		
*12	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-				119		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				119		

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				//CONT.//	559624										
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6				WELL #:	8	RRCID ->	162363	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL	DEPTH	14651	PERF.14535 - 14596		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE			M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	14	1	117	3	N	-0-			91	
09	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	13	1	145	3	N	-0-			91	
10	186 N	46	-0-	-140 B	-0-	12	1	34	3	N	-0-			91	
11	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	11	1	105	3	N	-0-			91	
*12	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	18	1	102	3	N	-0-			91	
*01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	17	1	81	3	N	-0-			91	
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	162661	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL	DEPTH	14299	PERF.14075 - 14132		
08	2759 X	2457	-0-	-302 B	-0-	2160	3	297	9	N	270	393	1	255	
09	2670 X	2346	-0-	-324 B	-0-	2015	3	331	9	N	301	200	1	356	
10	3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	2944	3	539	9	N	490	572	1	274	
11	2817 X	2817	-0-	-0- B	-0-	2459	3	358	9	N	325	383	1	216	
12	2759 X	1652	-0-	-1107 B	-0-	1401	3	251	9	N	228	191	1	253	
01	2449 X	2354	-0-	-95 B	-0-	1990	3	364	9	N	331	382	1	202	
W. T. CARTER & BRO./ BATTISE GU				WELL #:	3	RRCID ->	162895	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL	DEPTH	14220	PERF.13969 - 14021		
08	17267 X	16298	-0-	-969 B	-0-	1698	1	14125	3	N	432	380	1	302	
						475	9								
09	17131 X	17131	-0-	-0- B	-0-	1405	1	15253	3	N	430	388	1	344	
						473	9								
10	1354 X	1354	-0-	-0- B	-0-	317	1	920	3	N	106	190	1	260	
						117	9								
11	9576 X	9576	-0-	-0- B	-0-	900	1	8344	3	N	302	385	1	177	
						332	9								
12	992 X	229	-0-	-763 B	-0-	32	1	183	3	N	13			190	
						14	9								
01	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	5			195	
CHAMPION INT'L. D				WELL #:	1	RRCID ->	163214	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL	DEPTH	14714	PERF.14451 - 14513		
08	2201 X	552	-0-	-1649 B	-0-	72	1	477	3	N	3			181	
						3	9								
09	1770 X	1537	-0-	-233 B	-0-	228	1	1285	3	N	22			203	
						24	9								
10	2387 X	400	-0-	-1987 B	-0-	66	1	334	3	N	-0-			203	
11	540 N	272	-0-	-268 B	-0-	45	1	226	3	N	1	147	1	57	
						1	9								
*12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	19	1	91	3	N	-0-			57	
*01	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	294	1	1386	3	N	88			145	
						97	9								
CARTER, W. T. & BROS. "C"				WELL #:	5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL	DEPTH	14173	PERF.13928 - 13986		
08	3007 X	717	-0-	-2290 B	-0-	105	1	586	3	N	24			205	
						26	9								
09	4915 X	4915	-0-	-0- B	-0-	547	1	4184	3	N	167	196	1	176	
						184	9								
10	3131 X	1991	-0-	-1140 B	-0-	613	1	1222	3	N	142	193	1	125	
						156	9								
11	3968 X	3968	-0-	-0- B	-0-	516	1	3290	3	N	147	195	1	77	
						162	9								
*12	4420 X	4420	-0-	-0- B	-0-	792	1	3484	3	N	131			208	
						144	9								
01	5084 X	4060	-0-	-1024 B	-0-	796	1	3121	3	N	130	187	1	151	
						143	9								

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)															CNTY: POLK																													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																																												
CARTER, W. T. & BROS. E																																												
WELL #: 12															RRCID -> 165105					COMPL. DATE 07/25/1999					TOTAL DEPTH 15000					PERF.14599 - 14649														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					181																									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					181																									
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-							N	-0-					181																									
11	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-		8	1	75	3		N	-0-					181																									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					181																									
*01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1	3				N	-0-					181																									
CARTER, W. T. & BRO. "I"																				WELL #: 19					RRCID -> 165297					COMPL. DATE 08/08/1997					TOTAL DEPTH 13994					PERF.13778 - 13808				
08	3038 X	425	-0-	-2613	B	-0-		330	3	95	9		N	86	185	1			71																									
09	2940 X	380	-0-	-2560	B	-0-		323	3	57	9		N	52					123																									
10	682 X	427	-0-	-255	B	-0-		337	3	90	9		N	82					205																									
11	660 X	370	-0-	-290	B	-0-		301	3	69	9		N	63	183	1			85																									
12	434 X	343	-0-	-91	B	-0-		280	3	63	9		N	57					142																									
*01	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-		335	3	67	9		N	61					203																									
JACKSON, H.																				WELL #: 2					RRCID -> 165343					COMPL. DATE 10/17/1997					TOTAL DEPTH 14780					PERF.13852 - 13990				
08	8501 X	8501	-0-	-0-	B	-0-		875	1	7281	3		N	314	375	1			245																									
								345	9																																			
09	8558 X	8558	-0-	-0-	B	-0-		696	1	7557	3		N	277	379	1			143																									
								305	9																																			
10	8380 X	8380	-0-	-0-	B	-0-		743	1	7309	3		N	298	185	1			256																									
								328	9																																			
11	7630 X	7630	-0-	-0-	B	-0-		715	1	6629	3		N	260	387	1			129																									
								286	9																																			
*12	8224 X	8224	-0-	-0-	B	-0-		1184	1	6741	3		N	272	193	1			208																									
								299	9																																			
01	7378 X	3818	-0-	-3560	B	-0-		639	1	3059	3		N	109	191	1			126																									
								120	9																																			
CARTER, W. T. & BRO. "K"																				WELL #: 21					RRCID -> 165563					COMPL. DATE 10/08/1997					TOTAL DEPTH 14101					PERF.13950 - 13962				
08	3445 X	3445	-0-	-0-	B	-0-		3148	3	297	9		N	270	197	1			293																									
09	2866 X	2866	-0-	-0-	B	-0-		2599	3	267	9		N	243	382	1			154																									
10	3321 X	3321	-0-	-0-	B	-0-		2972	3	349	9		N	317	189	1			282																									
11	3330 X	2791	-0-	-539	B	-0-		2581	3	210	9		N	191	375	1			98																									
12	3441 X	1385	-0-	-2056	B	-0-		1093	3	292	9		N	265					363																									
01	3441 X	2582	-0-	-859	B	-0-		2361	3	221	9		N	201	385	1			179																									
CARTER, W. T. & BRO. "L"																				WELL #: 22					RRCID -> 166332					COMPL. DATE 12/17/1997					TOTAL DEPTH 14185					PERF.13994 - 14014				
08	2387 X	2055	-0-	-332	B	-0-		1913	3	142	9		N	129	192	1			67																									
09	2347 X	2347	-0-	-0-	B	-0-		2175	3	172	9		N	156					223																									
10	2325 X	2186	-0-	-139	B	-0-		2036	3	150	9		N	136	198	1			161																									
11	2250 X	2130	-0-	-120	B	-0-		1979	3	151	9		N	137	195	1			103																									
12	2077 X	1297	-0-	-780	B	-0-		1201	3	96	9		N	87					190																									
*01	2507 X	2507	-0-	-0-	B	-0-		2325	3	182	9		N	165	185	1			170																									
CARTER, W.T. & BRO. "I"																				WELL #: 23					RRCID -> 168896					COMPL. DATE 05/26/1998					TOTAL DEPTH 14273					PERF.14000 - 14044				
08	2945 X	2740	-0-	-205	B	-0-		2462	3	278	9		N	253	194	1			169																									
09	3484 X	3484	-0-	-0-	B	-0-		3134	3	350	9		N	318	378	1			109																									
10	3864 X	3864	-0-	-0-	B	-0-		3539	3	325	9		N	295	184	1			220																									
11	3205 X	3205	-0-	-0-	B	-0-		2913	3	292	9		N	265	375	1			110																									
*12	3089 N	3089	-0-	-0-	B	-0-		2791	3	298	9		N	271	187	1			194																									
01	3038 X	2684	-0-	-354	B	-0-		2421	3	263	9		N	239	187	1			246																									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC															
CARTER, W. T. & BRO. "M"															
WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	27	196	1	56
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	37			93
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	144	176	1	61
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	94			155
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	96	189	1	62
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	145			207
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 175001 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046	
08	11180	X	11180	-0-	-0- B	-0-	1171	1	9743	3	N	242	188	1	196
							266	9							
09	11463	X	11463	-0-	-0- B	-0-	946	1	10262	3	N	232	190	1	238
							255	9							
10	11155	X	11155	-0-	-0- B	-0-	1005	1	9885	3	N	241	198	1	281
							265	9							
11	10116	X	10116	-0-	-0- B	-0-	959	1	8894	3	N	239	202	1	318
							263	9							
12	10044	X	9775	-0-	-269 B	-0-	1419	1	8077	3	N	254	385	1	187
							279	9							
01	10044	X	7974	-0-	-2070 B	-0-	1338	1	6403	3	N	212	186	1	213
							233	9							
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CARTER, W. T. & BRO.														WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														
//CONT.// 25645 100														
//CONT.// 559624														
WELL #: 14														
RRCID -> 176592														
COMPL. DATE 02/22/2000														
TOTAL DEPTH 14180													PERF.13892 - 13944	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
08	2604 X	612	-0-	-1992 B	-0-	65 1	539 3	N	7					126
09	2520 X	1176	-0-	-1344 B	-0-	8 9	1069 3	N	8					134
10	4792 X	4792	-0-	-0- B	-0-	9 9	4263 3	N	87					221
11	2481 X	2481	-0-	-0- B	-0-	433 1	2199 3	N	41	199 1				63
*12	3455 X	3455	-0-	-0- B	-0-	96 9	2870 3	N	74					137
*01	2750 X	2750	-0-	-0- B	-0-	237 1	2220 3	N	60					197
						45 9								
						504 1								
						81 9								
						464 1								
						66 9								

JACKSON, H.														
WELL #: 4														
RRCID -> 177415														
COMPL. DATE 04/04/2000														
TOTAL DEPTH 14048													PERF.13816 - 13866	
08	3999 X	3608	-0-	-391 B	-0-	374 1	3113 3	N	110					233
09	3870 X	2496	-0-	-1374 B	-0-	121 9	2187 3	N	97	193 1				137
10	3720 X	2720	-0-	-1000 B	-0-	202 1	2408 3	N	61					198
11	5181 X	5181	-0-	-0- B	-0-	107 9	4576 3	N	101					299
*12	5190 X	5190	-0-	-0- B	-0-	245 1	4284 3	N	139	190 1				248
01	3596 X	2641	-0-	-955 B	-0-	67 9	2128 3	N	62	191 1				119
						494 1								
						111 9								
						753 1								
						153 9								
						445 1								
						68 9								

CHAMPION INT'L "C"														
WELL #: 3														
RRCID -> 177597														
COMPL. DATE 05/26/2000														
TOTAL DEPTH 14250													PERF.13994 - 14042	
08	7657 X	7344	-0-	-313 B	-0-	945 1	6261 3	N	125	199 1				111
09	7410 X	4246	-0-	-3164 B	-0-	138 9	3544 3	N	67					178
10	7409 X	1887	-0-	-5522 B	-0-	628 1	1548 3	N	32					210
11	7170 X	1868	-0-	-5302 B	-0-	74 9	1528 3	N	30	152 1				88
12	7347 X	1376	-0-	-5971 B	-0-	304 1	1091 3	N	55					143
01	7347 X	1866	-0-	-5481 B	-0-	35 9	1485 3	N	60					203
						307 1								
						33 9								
						224 1								
						61 9								
						315 1								
						66 9								

JACKSON, H.														
WELL #: 3														
RRCID -> 178276														
COMPL. DATE 07/20/2000														
TOTAL DEPTH 14118													PERF.13832 - 13850	
08	0 N	12	-0-	12 B	-6832	1 1	11 3	N	-0-					5
09	0 N	15	-0-	15 B	-6817	1 1	14 3	N	-0-					5
10	4 N	-0-	-0-	-4 B	-6817			N	-0-					5
11	12 N	10	-0-	-2 B	-6817	1 1	9 3	N	-0-					5
12	0 N	13	-0-	13 B	-6804	2 1	11 3	N	-0-					5
01	0 N	51	-0-	51 B	-6753	9 1	42 3	N	-0-					5

CHAMPION INT'L "C"														
WELL #: 4														
RRCID -> 180001														
COMPL. DATE 10/01/2000														
TOTAL DEPTH 14325													PERF.14074 - 14200	
08	12214 X	10760	-0-	-1454 B	-0-	10287 3	473 9	N	430	374 1				279
09	10729 X	10729	-0-	-0- B	-0-	10241 3	488 9	N	444	380 1				343
10	10957 X	10957	-0-	-0- B	-0-	10431 3	526 9	N	478	577 1				244
11	10343 X	10343	-0-	-0- B	-0-	9807 3	536 9	N	487	383 1				348
*12	10682 X	10682	-0-	-0- B	-0-	10129 3	553 9	N	503	606 1				245
01	10571 X	7711	-0-	-2860 B	-0-	7337 3	374 9	N	340	380 1				205

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												CNTY: POLK	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC													
CARTER, W. T. & BRO. "D"													
//CONT.// 25645 100													
//CONT.// 559624													
WELL #: 3													
RRCID -> 180003													
COMPL. DATE 09/01/2000													
TOTAL DEPTH 14375													
PERF.14203 - 14325													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 3		N	-0-				25
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				25
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-				25
11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3		N	-0-				25
*12	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 3		N	-0-				25
*01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 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													
08	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	116 1	965 3	N	-0-				172
09	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	60 1	656 3	N	1				173
						1 9							
10	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	74 1	732 3	N	10				183
						11 9							
11	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	66 1	616 3	N	-0-				183
*12	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	97 1	551 3	N	-0-				183
*01	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	101 1	484 3	N	-0-				183

CARTER, W. T. & BRO.													
WELL #: 10													
RRCID -> 180709													
COMPL. DATE 11/22/2000													
TOTAL DEPTH 14250													
PERF.14017 - 14143													
08	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1632 3	47 9	N	43				282
09	3007 X	3007	-0-	-0- B	-0-	2985 3	22 9	N	20				302
10	3844 X	3844	-0-	-0- B	-0-	3816 3	28 9	N	25	190 1			137
11	3176 X	3176	-0-	-0- B	-0-	3163 3	13 9	N	12				149
*12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	423 3	6 9	N	5				154
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				154

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'													
WELL #: 4													
RRCID -> 182262													
COMPL. DATE 03/09/2001													
TOTAL DEPTH 14607													
PERF.14361 - 14403													
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-				-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU													
WELL #: 5													
RRCID -> 185161													
COMPL. DATE 09/12/2001													
TOTAL DEPTH 14306													
PERF.14066 - 14104													
08	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	113 1	941 3	N	-0-				135
09	1080 N	1062	-0-	-18 B	-0-	90 1	972 3	N	-0-				135
10	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	105 1	1033 3	N	-0-				135
11	1020 N	862	-0-	-158 B	-0-	84 1	778 3	N	-0-				135
*12	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	124 1	706 3	N	-0-				135
*01	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	138 1	659 3	N	-0-				135

CARTER, W. T. & BRO.													
WELL #: 15													
RRCID -> 190754													
COMPL. DATE 06/19/2002													
TOTAL DEPTH 14300													
PERF.14116 - 14216													
08	17224 X	17224	-0-	-0- B	-0-	16759 3	465 9	N	423	384 1			244
09	17747 X	17747	-0-	-0- B	-0-	17279 3	468 9	N	425	560 1			109
10	17950 X	17950	-0-	-0- B	-0-	17451 3	499 9	N	454	388 1			175
11	17129 X	17129	-0-	-0- B	-0-	16645 3	484 9	N	440	391 1			224
*12	17712 X	17712	-0-	-0- B	-0-	17202 3	510 9	N	464	398 1			290
*01	17236 X	10440	-0-	-6796 B	-0-	10133 3	307 9	N	279	372 1			197

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6														
WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4836 X	4641	-0-	-195 B	-0-	4463 3	178 9	N			162			246
09	4680 X	3622	-0-	-1058 B	-0-	3478 3	144 9	N			131	191 1		186
10	4157 X	4157	-0-	-0- B	-0-	3985 3	172 9	N			156	191 1		151
11	4500 X	3912	-0-	-588 B	-0-	3758 3	154 9	N			140			291
12	4650 X	4573	-0-	-77 B	-0-	4371 3	202 9	N			184	383 1		92
01	4650 X	4063	-0-	-587 B	-0-	3886 3	177 9	N			161			253
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5														
WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			47	193 1		72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			84			156
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			156
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														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-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														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)														
BXP OPERATING, LLC														
BEST-KENESSON WILLSSOURCE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012														
08	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	2025 1	12260 2	N			831	520 1		481
09	15630 X	15382	-0-	-248	-0-	914 9	12245 2	N			1061	1309 1		233
10	17117 X	17117	-0-	-0-	-0-	1970 1	13047 2	N			1310	1120 1		423
11	15630 X	15553	-0-	-77	-0-	1167 9	12606 2	N			679	913 1		189
12	16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	2629 1	10289 2	N			712	369 1		532
*01	16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	1441 9	9894 2	N			1004	1090 1		446
						2200 1								
						747 9								
						5246 1								
						783 9								
						5199 1								
						1104 9								

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191														
SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14725 X	13480	-0-	-1245	-0-	12288	2	1192	9	N	1084	1084	1	630
09	14490 X	13255	-0-	-1235	-0-	135	1	12113	2	N	915	915	1	630
						1007	9							
10	14973 X	12624	-0-	-2349	-0-	452	1	11343	2	N	754	754	1	630
						829	9							
11	14490 X	12528	-0-	-1962	-0-	668	1	10834	2	N	933	933	1	630
						1026	9							
12	13857 X	11769	-0-	-2088	-0-	391	1	10137	2	N	1128	1128	1	630
						1241	9							
01	13702 X	10033	-0-	-3669	-0-	1262	1	8145	2	N	569	569	1	630
						626	9							
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000														
08	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5086	2	79	9	N	72			288
09	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	49	1	4700	2	N	59			347
						65	9							
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	292	1	2636	2	N	47			394
						52	9							
11	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3414	2	54	9	N	49	188	1	255
12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3810	2	54	9	N	49			304
*01	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2789	1	58	9	N	53			357
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147														
08	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	549	1	4916	2	N	398	398	1	429
						438	9							
09	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	656	1	4022	2	N	771	771	1	429
						848	9							
10	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	847	1	4806	2	N	722	722	1	429
						794	9							
11	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	775	1	5089	2	N	377	377	1	429
						415	9							
12	5394 X	4112	-0-	-1282	-0-	787	1	2925	2	N	364	364	1	429
						400	9							
*01	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	1682	1	3743	2	N	1081	1081	1	429
						1189	9							
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800														
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	538	2	208	9	N	189	189	1	441
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	589	2	208	9	N	189	189	1	441
10	1395 N	488	-0-	-907	-0-	488	2			N	-0-			441
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	277	1	211	2	N	190	190	1	441
						209	9							
12	837 N	701	-0-	-136	-0-	41	1	447	2	N	194	194	1	441
						213	9							
*01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	705	2	216	9	N	196	196	1	441

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191															
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-		1464	1	13101	2	N	661	947	1	434
							727	9							
09	16391 X	16391	-0-	-0-	-0-		2059	1	12632	2	N	1545	1316	1	663
							1700	9							
10	15079 X	15079	-0-	-0-	-0-		2127	1	12061	2	N	810	1113	1	360
							891	9							
11	16842 X	16842	-0-	-0-	-0-		2065	1	13563	2	N	1104	954	1	510
							1214	9							
12	14193 X	14193	-0-	-0-	-0-		2810	1	10453	2	N	845	748	1	607
							930	9							
*01	14948 X	14948	-0-	-0-	-0-		4232	1	9414	2	N	1184	1403	1	388
							1302	9							

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416															
08	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-		256	1	1542	2	N	975	945	1	603
							1073	9							
09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-		234	1	1448	2	N	563	711	1	455
							619	9							
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-		339	1	1677	2	N	581	359	1	677
							639	9							
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-		259	1	1481	2	N	569	901	1	345
							626	9							
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		592	1	1158	2	N	433	367	1	411
							476	9							
*01	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-		705	1	1341	2	N	655	743	1	323
							721	9							

CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038															
08	3100 N	3407	-0-	307	307		252	1	2250	2	N	823	357	1	722
							905	9							
09	2891 N	2584	-0-	-307	-0-		353	1	2169	2	N	56	354	1	424
							62	9							
10	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-		331	1	1875	2	N	642	354	1	712
							706	9							
11	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-		285	1	1868	2	N	379	729	1	362
							417	9							
12	2077 X	1392	-0-	-685	-0-		247	1	919	2	N	205	342	1	225
							226	9							
01	2077 X	1504	-0-	-573	-0-		398	1	884	2	N	202			427
							222	9							

BBX OPERATING, L.L.C. 058908 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400															
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1															
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			161
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			161
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			161
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			161
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			161

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743															
08	3565 X	2501	-0-	-1064	-0-		2031	3	470	9	N	427	353	1	230
09	DLQ G-10	2432	-0-	2432	2432		1908	3	524	9	N	476	351	1	355
10	4896 X	2464	-0-	-2432	-0-		1995	3	469	9	N	426	536	1	245
11	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-		1827	3	427	9	N	388	355	1	278
12	2511 X	2044	-0-	-467	-0-		1572	3	472	9	N	429	539	1	168
*01	2449 N	2109	-0-	-340	-0-		1623	3	486	9	N	442	357	1	253

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	796	3	176	9	N	160	177	1	73
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	418	3	79	9	N	72			145
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	484	3	95	9	N	86	186	1	45
11	930 N	390	-0-	-540	-0-	324	3	66	9	N	60			105
12	527 N	146	-0-	-381	-0-	117	3	29	9	N	26			131
*01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	742	3	125	9	N	114			245
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880														
08	868 N	193	-0-	-675	-0-	31	3	162	9	N	147	172	1	120
09	660 N	638	-0-	-22	-0-	420	3	218	9	N	198	177	1	141
10	341 N	154	-0-	-187	-0-	32	3	122	9	N	111			252
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	3	172	9	N	156	178	1	230
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	98	180	1	148
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	216	179	1	185
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600														
08	2232 N	1347	-0-	-885	-0-	1183	3	164	9	N	149	178	1	238
09	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2050	3	571	9	N	519	532	1	225
10	2294 N	2152	-0-	-142	-0-	1790	3	362	9	N	329	357	1	197
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1665	3	349	9	N	317	356	1	158
12	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2171	3	625	9	N	568	554	1	172
01	2139 N	328	-0-	-1811	-0-	56	3	272	9	N	247	179	1	240
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830														
08	4960 X	3271	-0-	-1689	-0-	2867	3	404	9	N	367	349	1	290
09	DLQ G-10	3657	-0-	3657	3657	3347	3	310	9	N	282	355	1	217
10	8524 X	4867	-0-	-3657	-0-	4286	3	581	9	N	528	538	1	207
11	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	3995	3	476	9	N	433	532	1	108
12	3968 X	2440	-0-	-1528	-0-	2175	3	265	9	N	241	181	1	168
01	4774 X	2740	-0-	-2034	-0-	2276	3	464	9	N	422	355	1	235
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	623	565	1	359
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	555	759	1	155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	548	369	1	334
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	531	563	1	302
12	3100 N	7354	-0-	4254	4254	6797	3	557	9	N	506	555	1	253
*01	3100 N	1099	-0-	-2001	2253	524	3	575	9	N	523	363	1	413
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190														
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3029	3	437	9	N	397	532	1	230
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3087	3	482	9	N	438	537	1	131
10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	2579	3	488	9	N	444	360	1	215
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3111	3	474	9	N	431	359	1	287
*12	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3038	3	495	9	N	450	550	1	187
*01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2435	3	438	9	N	398	181	1	404
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394														
08	8494 X	7321	-0-	-1173	-0-	6564	3	757	9	N	688	708	1	369
09	DLQ G-10	6547	-0-	6547	6547	5810	3	737	9	N	670	891	1	148
10	9157 X	2610	-0-	-6547	-0-	1746	3	864	9	N	785	534	1	399
11	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	4805	3	728	9	N	662	898	1	163
12	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	6927	3	887	9	N	806	722	1	247
*01	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	6573	3	865	9	N	786	723	1	310

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908													
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042													
M	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
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	184	3	112	9	N	102		153
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		153
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		153
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		153
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		73
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		73
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		73
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		73
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		73
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		73
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628													
08	4557 X	2681	-0-	-1876	-0-	2543	3	138	9	N	125	179 1	121
09	DLQ G-10	2489	-0-	2489	2489	2314	3	175	9	N	159	177 1	103
10	DLQ G-10	2036	-0-	2036	4525	1879	3	157	9	N	143	178 1	68
11	4525 X	-0-	-0-	-4525	-0-					N	-0-		68
12	2418 X	25	-0-	-2393	-0-	25	3			N	-0-		68
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-		68
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646													
08	403 N	296	-0-	-107	-0-	271	3	25	9	N	23		111
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	265	3	67	9	N	61		172
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	285	3	67	9	N	61		233
11	300 N	157	-0-	-143	-0-	142	3	15	9	N	14	181 1	66
12	341 N	277	-0-	-64	-0-	214	3	63	9	N	57		123
01	341 N	235	-0-	-106	-0-	199	3	36	9	N	33		156
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648													
08	10819 X	10806	-0-	-13	-0-	10456	3	350	9	N	318	176 1	390
09	DLQ G-10	6841	-0-	6841	6841	6498	3	343	9	N	312	535 1	167
10	19040 X	12199	-0-	-6841	-0-	11619	3	580	9	N	527	362 1	332
11	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	9678	3	532	9	N	484	539 1	277
12	17796 X	17796	-0-	-0-	-0-	17366	3	430	9	N	391	359 1	309
*01	25087 X	25087	-0-	-0-	-0-	24567	3	520	9	N	473	366 1	416
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		237
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		237
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		237
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		237
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		237
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		237

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908												
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						80
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150												
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						165
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						165
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						165
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						165
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						165
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						165
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						194
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						194
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						194
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						194
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						194
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						194
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848												
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5125	3	251	9	N	332
09	DLQ G-10		5231	-0-	5231	5231	4988	3	243	9	N	200
10	DLQ G-10		5302	-0-	5302	10533	5023	3	279	9	N	278
11	16149	X	5616	-0-	-10533	-0-	5385	3	231	9	N	308
12	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5715	3	261	9	N	177
*01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5581	3	273	9	N	425
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625												
08	3100	N	8596	-0-	5496	6216	7616	3	980	9	N	345
09	3000	N	7581	-0-	4581	10797	6760	3	821	9	N	195
10	18063	X	7266	-0-	-10797	-0-	6424	3	842	9	N	242
11	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6294	3	785	9	N	235
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-	741	3	741	9	N	250
*01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	5845	3	747	9	N	387
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291												
08	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	840	3	178	9	N	198
09	1110	N	733	-0-	-377	-0-	545	3	188	9	N	192
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	980	3	206	9	N	202
11	990	N	734	-0-	-256	-0-	587	3	147	9	N	156
12	744	N	458	-0-	-286	-0-	287	3	171	9	N	125
01	1178	N	935	-0-	-243	-0-	767	3	168	9	N	98
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037												
08	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	6852	3	657	9	N	208
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5234	3	666	9	N	275
10	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5460	3	705	9	N	197
11	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	6433	3	880	9	N	273
12	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6252	3	454	9	N	143
*01	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6080	3	719	9	N	252

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908															
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	5372	3	1032	9	N	938	532	1	717	
09	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	4901	3	944	9	N	858	1422	1	153	
10	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	5692	3	1264	9	N	1149	1069	1	233	
11	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	3871	3	1029	9	N	935	895	1	273	
12	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	3671	3	1003	9	N	912	905	1	280	
*01	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	4142	3	1287	9	N	1170	725	1	725	

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911															
08	9145 X	6799	-0-	-2346	-0-	6390	3	409	9	N	372	357	1	285	
09	DLQ G-10	7179	-0-	7179	7179	6749	3	430	9	N	391	540	1	136	
10	14334 X	7155	-0-	-7179	-0-	6525	3	630	9	N	573	361	1	348	
11	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7621	3	283	9	N	257	364	1	241	
12	7905 X	7341	-0-	-564	-0-	6880	3	461	9	N	419	366	1	294	
01	7409 X	5839	-0-	-1570	-0-	5430	3	409	9	N	372	373	1	293	

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105															
08	6076 X	5745	-0-	-331	-0-	5347	3	398	9	N	362	177	1	361	
09	DLQ G-10	6040	-0-	6040	6040	5689	3	351	9	N	319	354	1	326	
10	11920 X	5880	-0-	-6040	-0-	5569	3	311	9	N	283	531	1	78	
11	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5397	3	354	9	N	322	181	1	219	
12	6231 X	5420	-0-	-811	-0-	5036	3	384	9	N	349	359	1	209	
01	6231 X	5667	-0-	-564	-0-	5272	3	395	9	N	359	359	1	209	

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841															
08	2015 X	1896	-0-	-119	-0-	1588	3	308	9	N	280			464	
09	DLQ G-10	2328	-0-	2328	2328	2023	3	305	9	N	277	353	1	388	
10	4729 X	2401	-0-	-2328	-0-	1999	3	402	9	N	365	541	1	212	
11	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2380	3	408	9	N	371	181	1	402	
12	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	2676	3	389	9	N	354	536	1	220	
*01	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2287	3	388	9	N	353	179	1	394	

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610															
08	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	9033	3	516	9	N	469	537	1	368	
09	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7141	3	620	9	N	564	541	1	391	
10	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	7832	3	626	9	N	569	541	1	419	
11	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	6851	3	498	9	N	453	550	1	322	
12	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	7776	3	595	9	N	541	540	1	323	
*01	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7147	3	595	9	N	541	360	1	504	

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907															
08	19001 X	19001	-0-	-0-	-0-	17975	3	1026	9	N	933	1065	1	269	
09	21926 X	21926	-0-	-0-	-0-	20819	3	1107	9	N	1006	889	1	386	
10	26642 X	26642	-0-	-0-	-0-	25303	3	1339	9	N	1217	1252	1	351	
11	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	19311	3	964	9	N	876	1079	1	148	
12	23953 X	23953	-0-	-0-	-0-	22709	3	1244	9	N	1131	1081	1	198	
*01	20311 X	20311	-0-	-0-	-0-	19192	3	1119	9	N	1017	539	1	676	

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414															
08	4123 X	1943	-0-	-2180	-0-	1452	3	491	9	N	446	356	1	302	
09	DLQ G-10	3055	-0-	3055	3055	2563	3	492	9	N	447	536	1	213	
10	5669 X	2614	-0-	-3055	-0-	2199	3	415	9	N	377	360	1	230	
11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	2635	3	573	9	N	521	541	1	210	
12	3162 X	2848	-0-	-314	-0-	2262	3	586	9	N	533	538	1	205	
01	3162 X	2331	-0-	-831	-0-	1771	3	560	9	N	509	360	1	354	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908													
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943													
08	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	2565	3	833 9	N	757	708 1		262
09	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	2639	3	798 9	N	725	707 1		280
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	2419	3	713 9	N	648	711 1		217
11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	2737	3	952 9	N	865	895 1		187
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	2702	3	980 9	N	891	719 1		359
01	3038 X	3018	-0-	-20	-0-	2366	3	652 9	N	593	538 1		414
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072													
08	2046 X	1658	-0-	-388	-0-	1447	3	211 9	N	192			322
09	DLQ G-10	1635	-0-	1635	1635	1462	3	173 9	N	157	357 1		122
10	DLQ G-10	1569	-0-	1569	3204	1371	3	198 9	N	180	178 1		124
11	5030 X	1826	-0-	-3204	-0-	1614	3	212 9	N	193	177 1		140
12	2139 X	1095	-0-	-1044	-0-	948	3	147 9	N	134	179 1		95
01	1705 X	859	-0-	-846	-0-	749	3	110 9	N	100			195
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850													
08	18352 X	16225	-0-	-2127	-0-	15609	3	616 9	N	560	360 1		394
09	DLQ G-10	13032	-0-	13032	13032	12630	3	402 9	N	365	535 1		224
10	DLQ G-10	13633	-0-	13633	26665	13156	3	477 9	N	434	545 1		113
11	42292 X	15627	-0-	-26665	-0-	14975	3	652 9	N	593	537 1		169
12	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	13826	3	531 9	N	483	365 1		287
01	12679 X	11434	-0-	-1245	-0-	10940	3	494 9	N	449	360 1		376
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260													
08	87761 X	2044	-0-	-85717	-0-	1974	3	70 9	N	64	179 1		231
09	0 W	3584	-0-	3584	3584	3448	3	136 9	N	124	177 1		178
10	0 W	3086	-0-	3086	6670	2800	3	286 9	N	260			438
11	0 W	4066	-0-	4066	10736	3867	3	199 9	N	181	361 1		258
12	0 W	3463	-0-	3463	14199	3313	3	150 9	N	136	183 1		211
*01	16587 X	2388	-0-	-14199	-0-	2311	3	77 9	N	70			281
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080													
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984													
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908															
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 W	16476	-0-	16476	1318232	15700	3	776	9	N	705	710	1	290	
09	0 W	16187	-0-	16187	1334419	15394	3	793	9	N	721	713	1	298	
10	1350051 X	15632	-0-	-1334419	-0-	14893	3	739	9	N	672	722	1	248	
11	245910 X	14603	-0-	-231307	-0-	13882	3	721	9	N	655	721	1	183	
12	254107 X	13107	-0-	-241000	-0-	12440	3	667	9	N	606	549	1	240	
01	16740 X	14373	-0-	-2367	-0-	13635	3	738	9	N	671	719	1	192	
BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300															
08	0 W	1541	-0-	1541	807015	1494	3	47	9	N	43	180	1	45	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	807015	-0-	3	-0-	9	N	-0-	-0-	1	45	
10	0 W	24	-0-	24	807039	24	3	-0-	9	N	-0-	-0-	1	45	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	807039	-0-	3	-0-	9	N	-0-	-0-	1	45	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	807039	-0-	3	-0-	9	N	-0-	-0-	1	45	
01	0 W	1241	-0-	1241	808280	1185	3	56	9	N	51	-0-	1	96	
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716 BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473															
08	3720 X	838	-0-	-2882	-0-	741	3	97	9	N	88	-0-	1	256	
09	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	3820	3	430	9	N	391	558	1	89	
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3292	3	377	9	N	343	189	1	243	
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3039	3	309	9	N	281	376	1	148	
12	4402 X	3359	-0-	-1043	-0-	2997	3	362	9	N	329	183	1	294	
01	4402 X	3234	-0-	-1168	-0-	2898	3	336	9	N	305	191	1	408	
DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624 CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			48	190	1	88	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			82	-0-		170	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			75	-0-		245	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			61	204	1	102	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			61	-0-		163	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			50	-0-		213	
DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624 RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-	-0-		-0-	
DOUBLE BAYOU (FRIO 7) 25651 327 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908 CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-C RRCID -> 172468 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8487 - 8490															
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-	-0-		-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-	-0-		-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-	-0-		-0-	
01	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT	-0-		-0-	

DOUBLE BAYOU (FRIO 14)				25651 444	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908										
TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 275360	COMPL. DATE 12/09/2010	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9014 - 9016						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	339 R	-0-	-0-	-339	-0-					N	-0-			-0-
09	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUBLE BAYOU (FRIO 8700)				25651 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908										
CASTRO GAS UNIT #2				WELL #: 4-T	RRCID -> 172469	COMPL. DATE 01/06/1998	TOTAL DEPTH 9099	PERF. 8720 - 8724						
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DRAKES BRANCH (COCKFIELD)				26058 780	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER				
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517										
AR&S DRAKES BRANCH FEE				WELL #: 2	RRCID -> 057026	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 6463	PERF. 4990 - 5100						
08	899 N	426	-0-	-473	-0-	103 1	323 2	N	-0-	-0-				-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	81 1	481 2	N	-0-	-0-				-0-
10	620 N	506	-0-	-114	-0-	54 1	452 2	N	-0-	-0-				-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	54 1	451 2	N	-0-	-0-				-0-
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	81 1	1054 2	N	-0-	-0-				-0-
*01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	81 1	856 2	N	-0-	-0-				-0-
DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)				26060 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
BP EAST SKILLERN				WELL #: 1	RRCID -> 278630	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 11656 - 11682						
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
DRAKES BRANCH, W (YEGUA 5TH)				26064 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
BP CATS BACK				WELL #: 1	RRCID -> 273643	COMPL. DATE 12/02/2013	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 5351 - 5355						
08	1953 #	1061	-0-	-892	-0-	675 1	386 9	Y	351	375 1				326
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	364 1	447 9	Y	406	561 1				171
10	806 N	583	-0-	-223	-0-	300 1	283 9	Y	257	173 1				255
11	1020 N	764	-0-	-256	-0-	533 1	231 9	Y	210	185 1				280
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	702 1	271 9	Y	246	351 1				175
*01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	522 1	358 9	Y	325					500

DREWS LANDING (WILCOX CONS)				26099 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO					
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824												
MORIAN				WELL #:	1	RRCID -> 167128	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL	DEPTH 11202	PERF.10608	- 16038					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81
HERMANN HOSPITAL ESTATE				WELL #:	1D	RRCID -> 174850	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL	DEPTH 10964	PERF. 2070	- 2080					
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MORIAN				WELL #:	4	RRCID -> 225870	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL	DEPTH 11508	PERF.10298	- 10344					
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
MORIAN				WELL #:	3	RRCID -> 229931	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.12014	- 12054					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
01	14B2	EXT	1135	-0-	1135	1135	388 3	1 9	744	2	N	3				125
MORIAN				WELL #:	6	RRCID -> 232614	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL	DEPTH 12228	PERF.10644	- 10699					
08	3038	X	2932	-0-	-106	-0-	1234 18 9	1	1680	2	N	16				53
09	2910	X	2810	-0-	-100	-0-	1193 22 9	1	1595	2	N	20				73
10	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	1157 23 9	1	1676	2	N	21	4	1		90
11	2910	X	2739	-0-	-171	-0-	1130 22 9	1	1587	2	N	20				110
12	2945	X	2903	-0-	-42	-0-	1005 32 9	1	1866	2	N	29	7	1		132
01	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	953 19 9	1	1849	2	N	17				149

DREWS LANDING (WILCOX CONS)			//CONT.//		26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
GEOPETRA PARTNERS, LLC			//CONT.//		300824											
MORIAN			WELL #:		7		RRCID -> 233276		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9998 - 10863			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
08	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-		2795 1	4334 2	N			396	379 1		264	
09	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-		436 9	3818 2	N			394	563 1		95	
10	5518 X	5256	-0-	-262	-0-		2475 1	3085 2	N			568	491 1		172	
11	5340 X	5106	-0-	-234	-0-		433 9	2958 2	N			422	359 1		235	
12	5518 X	4829	-0-	-689	-0-		1546 1	3105 2	N			573	679 1		129	
01	5518 X	1800	-0-	-3718	-0-		625 9	1179 2	N			151	171 1		109	
							1684 1									
							464 9									
							1094 1									
							630 9									
							455 1									
							166 9									
MORIAN			WELL #:		5		RRCID -> 234041		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10298 - 10318			
08	62 N	53	-0-	-9	-0-		23 1	30 2	N			-0-			97	
09	60 N	18	-0-	-42	-0-		8 1	10 2	N			-0-			97	
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-		25 1	34 2	N			-0-			97	
11	60 N	26	-0-	-34	-0-		11 1	15 2	N			-0-			97	
12	31 N	23	-0-	-8	-0-		8 1	15 2	N			-0-			97	
01	62 N	17	-0-	-45	-0-		6 1	11 2	N			-0-			97	
MORIAN			WELL #:		8		RRCID -> 235136		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10162 - 12232			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			47	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			47	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			47	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			47	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			47	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			47	
MORIAN			WELL #:		9		RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9776 - 11225			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			104	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			104	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			104	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			104	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			104	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			104	
MORIAN			WELL #:		10		RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11836		PERF.10245 - 10388			
08	4557 X	4314	-0-	-243	-0-		1806 1	2471 2	N			34			109	
09	4080 X	3934	-0-	-146	-0-		37 9	2233 2	N			28			137	
10	4278 X	4032	-0-	-246	-0-		1670 1	2367 2	N			154	223 1		68	
11	4170 X	4110	-0-	-60	-0-		31 9	2381 2	N			51			119	
12	4309 X	2130	-0-	-2179	-0-		1496 1	1369 2	N			59	14 1		164	
01	4309 X	3462	-0-	-847	-0-		169 9	2269 2	N			109	193 1		80	
							1673 1									
							56 9									
							696 1									
							65 9									
							1073 1									
							120 9									

DREWS LANDING (WILCOX CONS)			//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
GEOPETRA PARTNERS, LLC			//CONT.// 300824									
LAZY M			WELL #: 1		RRCID -> 247935	COMPL. DATE 02/01/2009	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11310 - 11421				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LAZY M			WELL #: 2		RRCID -> 248043	COMPL. DATE 04/09/2009	TOTAL DEPTH 12260	PERF.10532 - 10562				
08	11780 X	10922	-0-	-858	-0-	4581 84	1 9	6257 2	N	76		149
09	11400 X	10455	-0-	-945	-0-	4441 80	1 9	5934 2	N	73	187 1	35
10	11687 X	9141	-0-	-2546	-0-	3686 89	1 9	5366 2	N	81	16 1	100
11	11040 X	10348	-0-	-692	-0-	4260 92	1 9	5996 2	N	84		184
12	10912 X	9848	-0-	-1064	-0-	3385 132	1 9	6331 2	N	120	222 1	82
01	10912 X	9627	-0-	-1285	-0-	3234 83	1 9	6310 2	N	75		157
LAZY M			WELL #: 5		RRCID -> 281253	COMPL. DATE 09/10/2015	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DRY CREEK (6800)			26204 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN		
HOWARD EXPLORATION, INC.			405950									
J.A. VICKERS			WELL #: 6		RRCID -> 279075	COMPL. DATE 11/06/2014	TOTAL DEPTH 6665	PERF. 6827 - 6830				
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/30/2016												
DUBINA, W. (OAKVILLE 500)			26230 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FAYETTE		
EASTEX INJECTION, INC.			239237									
POKLUDA			WELL #: 1		RRCID -> 113093	COMPL. DATE 06/21/1984	TOTAL DEPTH 725	PERF. 603 - 610				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RAINOSEK			WELL #: 1		RRCID -> 113095	COMPL. DATE 06/15/1984	TOTAL DEPTH 681	PERF. 601 - 614				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUFFY (FRIO 5550)			26334 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748					
DUFFY			WELL #: 24	RRCID -> 084966	COMPL. DATE 10/26/1979	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 5425 - 5430
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DUFFY (5370)			26334 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748					
DUFFY, G. A.			WELL #: 1	RRCID -> 113724	COMPL. DATE 11/12/1984	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5396 - 5400
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DUFFY, G. A.			WELL #: 28	RRCID -> 202776	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH	5790	PERF. 5380 - 5384
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DUFFY, G. A.			WELL #: 12	RRCID -> 215628	COMPL. DATE 03/21/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 5372 - 5404
08	14B DENY	135	-0-	135	290	135	1	-0-
09	14B DENY	106	-0-	106	396	106	1	-0-
10	100 N	111	-0-	11	407	111	1	-0-
11	14B DENY	108	-0-	108	515	108	1	-0-
12	650 N	135	-0-	-515	-0-	135	1	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	N	NO RPT	-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	432
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	432
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	432
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	432
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	432
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) ARCADIA OPERATING, LLC RUNNELLS GAS UNIT				26506 050 028734 WELL #:	8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 201102	CAPACITY COMPL. DATE 11/14/2003				TOTAL	DEPTH 15094	PERF.11578	- 11597		CNTY: MATAGORDA		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7720	-0-	-991	-0-	-0-	7665	2	55	9	N	50					234
09	9150	X	8151	-0-	-999	-0-	-0-	8104	2	47	9	N	43	188	1			89
10	9455	X	8522	-0-	-933	-0-	-0-	8467	2	55	9	N	50					139
11	9150	X	8009	-0-	-1141	-0-	-0-	7952	2	57	9	N	52					191
12	8432	X	6501	-0-	-1931	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					191
01	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-	-0-					N	NO RPT					191
RUNNELLS GAS UNIT 1				WELL #:	9	RRCID -> 253410	COMPL. DATE 08/02/2009				TOTAL	DEPTH 14700	PERF.11458	- 11469				
08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	2007	2	13	9	Y	12					44
09	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	2	32	9	Y	29	65	1			8
10	1240	X	535	-0-	-705	-0-	-0-	529	2	6	9	Y	5					13
11	1200	X	626	-0-	-574	-0-	-0-	614	2	12	9	Y	11					24
*12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	-0-	4632	2	95	9	Y	86	98	1			12
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
FORTUNE RESOURCES LLC BUCKEYEE RANCH UNIT				278755 WELL #:	1H	RRCID -> 271146	COMPL. DATE 10/25/2013				TOTAL	DEPTH 10438	PERF.11486	- 14330				
08	3286	X	2296	-0-	-990	-0-	-0-	765	1	1292	2	N	217	190	1			341
09	3030	X	2028	-0-	-1002	-0-	-0-	239	9	1106	2	N	165	190	1			316
10	3131	X	2458	-0-	-673	-0-	-0-	182	9	1645	2	N	78					394
11	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	-0-	727	1	1828	2	N	144	190	1			348
12	2883	X	2276	-0-	-607	-0-	-0-	86	9	1524	2	N	52	188	1			212
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	-0-	735	1									212
GAITHER PETROLEUM CORPORATION STODDARD -A-				292850 WELL #:	1 L	RRCID -> 006036	COMPL. DATE 02/23/1962				TOTAL	DEPTH 11659	PERF.10193	- 10214				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STODDARD-LEWIS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 147005	COMPL. DATE 05/24/1993				TOTAL	DEPTH 11500	PERF.10194	- 10206				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)													CNTY: MATAGORDA	
GATHER PETROLEUM CORPORATION														
LEWIS, J. C.														
WELL #: 2														
RRCID -> 160251														
COMPL. DATE 11/05/2006														
TOTAL DEPTH 11687													PERF.10384 - 10540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3100 N	2066	-0-	-1034	4971	424	1	1612	2	Y	27			55
09	3000 N	2010	-0-	-990	3981	367	1	1581	2	Y	56	72	1	39
10	3100 N	1909	-0-	-1191	2790	393	1	1468	2	Y	44	39	1	44
11	3000 N	1929	-0-	-1071	1719	502	1	1385	2	Y	38	59	1	23
12	3100 N	1857	-0-	-1243	476	352	1	1432	2	Y	66	62	1	27
*01	2198 N	1722	-0-	-476	-0-	380	1	1298	2	Y	40			67
						44	9							

SANTOS-LEWIS GU														
WELL #: 2														
RRCID -> 188108														
COMPL. DATE 09/22/2001														
TOTAL DEPTH 11578													PERF.11242 - 11280	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258

SANTOS-LEWIS GU														
WELL #: 1														
RRCID -> 188995														
COMPL. DATE 05/06/2009														
TOTAL DEPTH 11800													PERF.10528 - 10593	
08	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	521	1	5752	2	N	17			168
09	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	473	1	5307	2	N	713	674	1	207
10	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	784	1	7409	2	N	162	249	1	120
11	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	670	1	6632	2	N	136	183	1	73
12	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	178	1	6578	2	N	158			231
*01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	592	1	1882	2	N	46	183	1	94
						150	9							
						174	9							
						181	1							
						51	9							

ALLEGRO-BUCKEYE														
WELL #: 1														
RRCID -> 202774														
COMPL. DATE 04/08/2008														
TOTAL DEPTH 11850													PERF.11496 - 11758	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212

LEWIS, J. C.														
WELL #: 6														
RRCID -> 212981														
COMPL. DATE 06/26/2007														
TOTAL DEPTH 11480													PERF.10362 - 10426	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) GAITHER PETROLEUM CORPORATION LEWIS, J. C.										//CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED //CONT.// 292850 WELL #: 3										CAPACITY RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007										CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																						
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-		71 17 9	270 2	Y			15					48																						
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-		105 129 9	452 2	Y			26	37 1				37																						
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-		77 124 9	286 2	Y			22	20 1				39																						
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-		100 121 9	277 2	Y			19	33 1				25																						
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-		71 136 9	290 2	Y			33	28 1				30																						
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-		83 122 9	285 2	Y			20					50																						

LEWIS, J. C. "C"										WELL #: 1										RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006										TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564									
08	3255 X	2524	-0-	-731	-0-		521 25 9	1978 2	Y			23					33																						
09	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-		441 167 9	1901 2	Y			61	72 1				22																						
10	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-		474 148 9	1772 2	Y			44	29 1				37																						
11	1950 X	1232	-0-	-718	-0-		317 143 9	872 2	Y			39	61 1				15																						
12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-		561 173 9	2282 2	Y			66	60 1				21																						
*01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-		507 144 9	1736 2	Y			40					61																						

J.C. LEWIS										WELL #: 5										RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009										TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-																						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-																						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-																						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-																						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-																						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-																						

SANTOS-BUCKEYE										WELL #: 2										RRCID -> 279055 COMPL. DATE 09/05/2012										TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760									
*08	11150	-0-	-0-	-11150	-0-					N		-0-					47																						
*09	11150	-0-	-0-	-11150	-0-					N		-0-					47																						
*10	11150	-0-	-0-	-11150	-0-					N		-0-					47																						
*11	11150	-0-	-0-	-11150	-0-					N		-0-					47																						
*12	11150	-0-	-0-	-11150	-0-					N		-0-					47																						
*01	11150	-0-	-0-	-11150	-0-					N		-0-					47																						

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, L.O.) ARCADIA OPERATING, LLC PIERCE EST. OIL & GAS INTS.										26510 500 NON-ASSOCIATED 028734 WELL #: 1										ONE WELL RRCID -> 048189 COMPL. DATE 03/31/1970										CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336									
08	3813 #	3685	-0-	-128	-0-		3656 2	29 9	N			26					70																						
09	3780 #	3424	-0-	-356	-0-		3385 2	39 9	N			35					105																						
10	3906 #	3272	-0-	-634	-0-		3244 2	28 9	N			25					130																						
11	3660 #	3622	-0-	-38	-0-		3594 2	28 9	N			25					155																						
12	3751 #	3488	-0-	-263	-0-		3452 2	36 9	N			33					187																						
01	3689 #	NO RPT	-0-	-3689	-0-				N		NO RPT						187																						

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO L.O.)															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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
08	1705 #	1589	-0-	-0-	-116	-0-	-0-			24 13 9	1552 2	N	12				154									
09	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			24 17 9	1553 2	N	15				169									
*10	1670 R	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			24 22 9	1624 2	N	20				189									
*11	1685 R	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			24 20 9	1641 2	N	18				207									
12	1643 #	NO RPT	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-					N	NO RPT				207									
01	1643 #	NO RPT	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-					N	NO RPT				207									

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

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, L.O.)															26513 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
PLANTATION OPERATING CO., INC.															667907											
TERRY, P.P.															WELL #:				RRCID -> 098410		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11082		PERF.10862 - 10867	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164									
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164									
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164									
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164									
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58									

BASH UNIT															WELL #:		A 6		RRCID -> 173467		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 7006 - 7014	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	377					N	NO RPT				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	377					N	NO RPT				-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	377					N	NO RPT				-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	377					N	NO RPT				-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	377					N	NO RPT				-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	377					N	NO RPT				-0-									

DYERSDALE (WILCOX 12100)														
ETOCO, L.P.														
WALKER														
26876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
255133														
WELL #: 1R RRCID -> 182406 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13770 PERF. 12497 - 12501														
M	0	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	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WALKER														
WELL #: 2D RRCID -> 208410 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844														
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DYERSDALE, N. (CM-2)														
MENGDEN, W. ESTATE OF														
RJS UNIT														
26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
559696														
WELL #: 4 U RRCID -> 067977 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A														
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
GEORGE KOSTAS														
911874														
WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A														
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DYERSDALE, N. (CM-3)														
MENGDEN, W. ESTATE OF														
RJS UNIT														
26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
559696														
WELL #: 4 L RRCID -> 067978 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A														
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
KOASTAS, GEORGE														
911874														
WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A														
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DYERSDALE, N. (CM-3)										CAPACITY		CNTY: HARRIS							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC																			
MARSHALL, A. B. FEE																			
WELL #: 30										RRCID -> 156112		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9050 - 9130			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-						-0-		
09	DLQ G-10	306	-0-	306	306	306	2			Y	-0-						-0-		
10	863 N	557	-0-	-306	-0-	557	2			Y	-0-						-0-		
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-						-0-		
12	310 N	76	-0-	-234	-0-	76	2			Y	-0-						-0-		
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-						-0-		

RJS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 272057		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9054 - 9079	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-						-0-		
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-						-0-		
10	372 N	139	-0-	-233	-0-	139	1			N	-0-						-0-		
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-						-0-		
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	1			N	-0-						-0-		
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-						-0-		

DYERSDALE, N. (8100)										26878 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										911874									
BROOK, M. I.										WELL #: 2		RRCID -> 201402		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8040 - 8046	
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-						52		
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-						52		
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-						52		
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-						52		
12	217 N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-						52		
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-						52		

DYNAMIC (FRIO 3700)										26909 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
KALLAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 179413		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 7715		PERF. 3640 - 3850	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

DYNAMIC (WILCOX 12,500)										26909 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.										237926									
DUNCAN										WELL #: 3		RRCID -> 182405		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 13873		PERF.12556 - 12811	
08	1829 #	1682	-0-	-147	-0-	75	1	1557	2	N	45						242		
09	1770 #	1665	-0-	-105	-0-	50	9	1551	2	N	35	185	1				92		
10	1860 #	1714	-0-	-146	-0-	75	1	1571	2	N	62						154		
11	1800 #	1626	-0-	-174	-0-	68	9	1518	2	N	30						184		
12	1860 #	1809	-0-	-51	-0-	75	1	1709	2	N	23	162	1				45		
01	1736 #	1711	-0-	-25	-0-	25	9	1602	2	N	31						76		
						34	9												

DYNAMIC (WILCOX 15,150)														
DYNAMIC PRODUCTION, INC.														
DUNCAN														
WELL #: 1 RRCID -> 215568 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 17070 PERF.16058 - 16378														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	30	1	5631	2	N	40			237
09	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	44	9	5268	2	N	38	91	1	184
10	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	42	9	5415	2	N	33			217
11	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	30	1	5088	2	N	37			254
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	30	1	5116	2	N	36	192	1	98
*01	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	40	9	5078	2	N	32			130
						35	9							
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.														
LLSE MILLER														
WELL #: 1 RRCID -> 254918 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY														
PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 185829 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854														
08	5735 X	5604	-0-	-131	-0-	892	1	4708	3	Y	4	20	1	11
09	5550 X	5398	-0-	-152	-0-	4	9	4723	3	Y	6			17
10	5735 X	4720	-0-	-1015	-0-	668	1	4103	2	Y	7			24
11	5520 X	4370	-0-	-1150	-0-	7	9	3927	2	Y	11			35
12	5611 X	4373	-0-	-1238	-0-	609	1	3915	2	Y	12			47
*01	5611 X	4264	-0-	-1347	-0-	431	1	3776	2	Y	7			54
						12	9							
						445	1							
						13	9							
						480	1							
						8	9							
FORGASON DEEP GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
FORGASON DEEP G.U.														
WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670														
08	18166 X	15767	-0-	-2399	-0-	1349	1	14379	3	Y	35			115
09	16950 X	14117	-0-	-2833	-0-	39	9	13189	3	Y	45			160
10	17360 X	15245	-0-	-2115	-0-	878	1	13259	2	Y	15			175
11	16680 X	15376	-0-	-1304	-0-	50	9	13827	2	Y	29			204
12	16554 X	15197	-0-	-1357	-0-	1969	1	13617	2	Y	27			231
*01	15779 X	14603	-0-	-1176	-0-	17	9	12952	2	Y	3			234
						1517	1							
						32	9							
						1550	1							
						30	9							
						1648	1							
						3	9							

DYNAMIC (WILCOX 15,150)												CAPACITY		CNTY: WHARTON							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED							
PEACH CREEK GAS UNIT												//CONT.// 606617		WELL #: 2							
												RRCID -> 195513		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15700 - 15770			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	5053 X	4910	-0-	-143	-0-	781	1	4128	3	Y	1	6	1	3							
						1	9														
09	4830 X	4796	-0-	-34	-0-	594	1	4199	3	Y	3			6							
						3	9														
10	4991 X	4250	-0-	-741	-0-	549	1	3698	2	Y	3			9							
						3	9														
11	4740 X	3916	-0-	-824	-0-	386	1	3523	2	Y	6			15							
						7	9														
12	4960 X	3737	-0-	-1223	-0-	381	1	3349	2	Y	6			21							
						7	9														
*01	4960 X	3539	-0-	-1421	-0-	399	1	3137	2	Y	3			24							
						3	9														
FORGASON DEEP UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 196147		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 15824		PERF.15090 - 15550	
08	3627 X	3410	-0-	-217	-0-	294	1	3116	3	Y	-0-			1							
09	3420 X	3018	-0-	-402	-0-	189	1	2829	3	Y	-0-			1							
10	3503 X	3195	-0-	-308	-0-	413	1	2780	2	Y	2			3							
						2	9														
11	3330 X	3070	-0-	-260	-0-	302	1	2749	2	Y	17			20							
						19	9														
12	3441 X	3073	-0-	-368	-0-	312	1	2743	2	Y	16			36							
						18	9														
*01	3410 X	2532	-0-	-878	-0-	286	1	2244	2	Y	2			38							
						2	9														
PEACH CREEK GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 16269		PERF.15420 - 15960	
08	3875 X	3778	-0-	-97	-0-	605	1	3165	3	Y	7	23	1	14							
						8	9														
09	3750 X	2839	-0-	-911	-0-	346	1	2481	3	Y	11			25							
						12	9														
10	3875 X	2935	-0-	-940	-0-	378	1	2549	2	Y	7			32							
						8	9														
11	3750 X	3080	-0-	-670	-0-	303	1	2758	2	Y	17			49							
						19	9														
12	3813 X	3129	-0-	-684	-0-	318	1	2792	2	Y	17			66							
						19	9														
*01	3782 X	2953	-0-	-829	-0-	332	1	2610	2	Y	10			76							
						11	9														
PEACH CREEK GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250		PERF.15368 - 15930	
08	6169 X	5797	-0-	-372	-0-	918	1	4876	3	Y	3	15	1	8							
						3	9														
09	5820 X	5362	-0-	-458	-0-	660	1	4699	3	Y	3			11							
						3	9														
10	6014 X	4962	-0-	-1052	-0-	641	1	4315	2	Y	5			16							
						6	9														
11	5730 X	4740	-0-	-990	-0-	468	1	4265	2	Y	6			22							
						7	9														
12	5797 X	4656	-0-	-1141	-0-	475	1	4174	2	Y	6			28							
						7	9														
*01	5797 X	4416	-0-	-1381	-0-	498	1	3915	2	Y	3			31							
						3	9														

DYNAMIC (WILCOX 15,150)														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY														
PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 203438 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	10664 X	1190	-0-	-9474	-0-	189	1	1000	3	Y	1	24	1	8
09	10530 X	6629	-0-	-3901	-0-	794	1	5833	3	Y	2			10
10	10881 X	7626	-0-	-3255	-0-	985	1	6634	2	Y	6			16
11	10530 X	9192	-0-	-1338	-0-	908	1	8278	2	Y	5			21
12	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	993	1	8728	2	Y	6			27
*01	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	822	1	6462	2	Y	3			30
						3	9							
PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 209214 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768														
08	17546 X	16894	-0-	-652	-0-	2694	1	14194	3	Y	5	26	1	13
09	16980 X	2675	-0-	-14305	-0-	332	1	2343	3	Y	-0-			13
10	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-			13
11	17610 X	-0-	-0-	-17610	-0-					Y	-0-			13
12	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-			13
*01	16895 X	-0-	-0-	-16895	-0-					Y	-0-			13
PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960														
08	4247 X	4197	-0-	-50	-0-	668	1	3528	3	Y	1	6	1	3
09	4110 X	4041	-0-	-69	-0-	501	1	3537	3	Y	3			6
10	4247 X	3121	-0-	-1126	-0-	403	1	2717	2	Y	1			7
11	4080 X	3099	-0-	-981	-0-	306	1	2786	2	Y	6			13
12	4185 X	3029	-0-	-1156	-0-	309	1	2713	2	Y	6			19
*01	4185 X	2785	-0-	-1400	-0-	314	1	2468	2	Y	3			22
						3	9							
PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 210743 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FORGASON DEEP GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 213823 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.//		26909 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 223715		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 16338		PERF.15425 - 16010			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2449 X	2309	-0-	-140	-0-	370 15	1 9	1924 3	Y	14	54 1			30
09	2250 N	2245	-0-	-5	-0-	280 23	1 9	1942 3	Y	21				51
10	2263 N	1974	-0-	-289	-0-	253 15	1 9	1706 2	Y	14				65
11	2220 N	1826	-0-	-394	-0-	179 13	1 9	1634 2	Y	12				77
12	2325 N	1747	-0-	-578	-0-	177 13	1 9	1557 2	Y	12				89
*01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	181 7	1 9	1423 2	Y	6				95
DYNAMIC (YEGUA 7200)				26909 490	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926										
FORGASON		WELL #:		1	RRCID -> 180074		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7242 - 7254			
08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-				-0-
09	540 #	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-				-0-
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
EAGLE BAY (VICKSBURG)				27068 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON					
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774										
STATE TRACT 331		WELL #:		1	RRCID -> 167352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17905		PERF.15342 - 15410			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SAN LEON UNIT SWD		WELL #:		1	RRCID -> 176012		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 6066		PERF. 5600 - 5746			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 331		WELL #:		5ST	RRCID -> 179673		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 16301		PERF.16510 - 18135			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
STATE TRACT 331		WELL #:		6	RRCID -> 183756		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 16190		PERF.15524 - 15680			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)				//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON										
FIELDWOOD ONSHORE LLC				//CONT.// 267774																
SAN LEON GAS UNIT				WELL #: 1ST		RRCID -> 185633		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 16280		PERF.14916 - 14950								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

EAGLE BAY GAS UNIT				WELL #: 3291		RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913		PERF.16260 - 17110								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

STATE TRACT 331				WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462		PERF.16146 - 16159								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STATE TRACT 331				WELL #: 9		RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 16700		PERF.15899 - 15991								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

STATE TRACT 331				WELL #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355		PERF.17172 - 17182								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94	94						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94	94						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94	94						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94	94						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94	94						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94	94						Y	-0-						-0-

BLOW FISH GAS UNIT 329				WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15527 - 15568								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

STATE TRACT 330 GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165		PERF.17004 - 17012								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)				//CONT.//	27068 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GALVESTON							
FIELDWOOD ONSHORE LLC				//CONT.//	267774														
SAN LEON GAS UNIT B				WELL #:	1	RRCID ->	255675	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL	DEPTH	17150	PERF.	16885 - 16895					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
STATE TRACT 330				WELL #:	3	RRCID ->	269151	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.	16220 - 16648					
08	41571 X	28549	-0-	-13022	-0-	930	1	26284	2	N	1214	1215	1					1271	
09	DLQ G-10	23003	-0-	23003	23003	1335	9	20989	2	N	1013	1086	1					1198	
10	DLQ G-10	24666	-0-	24666	47669	1114	9	23637	2	N	281	992	1					487	
11	59595 X	11926	-0-	-47669	-0-	720	1	11506	2	N	-0-	342	1					145	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	309	9			N	-0-	145	1					-0-	
01	23715 X	-0-	-0-	-23715	-0-	420	1			N	-0-							-0-	
EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)					27068 520	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON							
FIELDWOOD ONSHORE LLC					267774														
STATE TRACT 331				WELL #:	5ST	RRCID ->	178537	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL	DEPTH	16301	PERF.	17942 - 18135					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
EAGLE BAY GAS UNIT				WELL #:	3291	RRCID ->	186892	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL	DEPTH	15913	PERF.	17006 - 17110					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
STATE TRACT 331				WELL #:	7	RRCID ->	188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL	DEPTH	16462	PERF.	15421 - 15248					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLE LAKE (WILCOX A-2)													27094 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
AURORA RESOURCES CORPORATION													036931					
EAGLE LAKE GAS UNIT #1													WELL #: 1	RRCID -> 279146	COMPL. DATE 07/13/2015	TOTAL DEPTH 9962	PERF. 9609 - 9629	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS						
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE						EOM BALANCE
08	71021	28683	-0-	-42338	408875	450	1	27133	2	N	1000	925	1					603
09	68730	61833	-0-	-6897	401978	1100	9	58649	2	N	2485	2821	1					267
10	71021	70238	-0-	-783	401195	450	1	66794	2	N	2708	2623	1					352
11	68730	67598	-0-	-1132	400063	2734	9	64262	2	N	2624	2653	1					323
12	71021	67512	-0-	-3509	396554	465	1	64262	2	N	2532	2094	1					761
*01	71021	-0-	-0-	-71021	325533	2886	9			N	2047	2671	1					137
						2785	9											
EAGLE'S CLAW (YEGUA)													27137 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
SHIDLER, MARK L., INC.													776590					
PATOS GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 146623	COMPL. DATE 07/22/1993	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 7610 - 7634	
08	2511 X	2084	-0-	-427	-0-	377	1	1706	2	N	1							246
09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	435	1	2512	2	N	5							251
10	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	841	1	5706	2	N	22							273
11	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	725	1	5645	2	N	48							321
12	3038 X	2336	-0-	-702	-0-	196	1	2129	2	N	10							331
01	4836 X	8	-0-	-4828	-0-	11	9	7	9	N	6	188	1					149
						1	1											
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED													10/24/2016 - P/A 10/24/2016					
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	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
EASTER (2150)													27316 735	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC.													942745					
AULT, ERA MAE													WELL #: 1T	RRCID -> 120084	COMPL. DATE 01/15/1986	TOTAL DEPTH 6796	PERF. 2150 - 2154	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

EASTER (15120)														
TRI-C RESOURCES, LLC														
LEHRER														
27316 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
868622														
WELL #: 1 RRCID -> 194900 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15412 PERF.14301 - 14388														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4309 X	4226	-0-	-83	-0-	93	1	4133	3	N	-0-			61
09	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	90	1	4177	3	N	-0-			61
10	4247 X	4155	-0-	-92	-0-	93	1	4060	3	N	2			63
						2	9							
11	4110 X	4062	-0-	-48	-0-	90	1	3959	3	N	12			75
						13	9							
12	4402 X	4354	-0-	-48	-0-	93	1	4259	3	N	2			77
						2	9							
01	4402 X	3994	-0-	-408	-0-	87	1	3896	3	N	10			87
						11	9							

VIPER S.W.D., LLC														
LEHRER														
886209														
WELL #: 2 RRCID -> 199076 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818														
08	14B2 EXT	4075	-0-	4075	4075	4075	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	6041	-0-	6041	10116	6041	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	5456	-0-	5456	15572	5456	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	4501	-0-	4501	20073	4501	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3662	-0-	3662	23735	3662	2			N	-0-			-0-
*01	29440 X	5705	-0-	-23735	-0-	5705	2			N	-0-			-0-

EASTER, S. (HEARTBREAK)														
JAMEX, INC.														
LEHRER "D"														
27326 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
429659														
WELL #: 4 RRCID -> 186461 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766														
08	3565 #	3291	-0-	-274	-0-	413	1	2776	2	N	93			173
						102	9							
09	3773 R	3773	-0-	-0-	-0-	397	1	3267	2	N	99	177	1	95
						109	9							
10	4079 R	4079	-0-	-0-	-0-	446	1	3534	2	N	90			185
						99	9							
11	3570 #	3528	-0-	-42	-0-	416	1	3021	2	N	83	190	1	78
						91	9							
12	3689 #	2872	-0-	-817	-0-	403	1	2373	2	N	87			165
						96	9							
01	4092 #	3906	-0-	-186	-0-	437	1	3396	2	N	66	184	1	47
						73	9							

EATON (MIOCENE 2000)														
SILVER STAR OPERATING CO., LLC														
EATON UNIT														
27372 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
781931														
WELL #: 4 RRCID -> 088466 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
*12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	328	2			N	NO RPT			-0-

EATON (MIOCENE 2100)														
SILVER STAR OPERATING CO., LLC														
EATON UNIT														
27372 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
781931														
WELL #: 2 RRCID -> 085671 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000) GEOPETRA PARTNERS, LLC DUKE				27700 600 300824	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK						
WELL #:				1 A	RRCID ->	087277	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	3400	-	3500					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BAR M RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	171900	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	8928	-	8936				
08	4464 #	114	-0-	-4350	-0-	7	1	46	2	N	55							190	
						61	9												
09	4290 #	1	-0-	-4289	-0-	1	2			N	-0-							190	
10	3596 #	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-							190	
11	2820 #	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-							190	
12	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-							190	
*01	801 R	801	-0-	-0-	-0-	715	2	86	9	N	78	184	1					84	
EDNY DUKE (WILCOX 10,500) GEOPETRA PARTNERS, LLC BAR M RANCH				27700 700 300824	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK						
WELL #:				2	RRCID ->	177905	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10540	-	10568					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
EGYPT (COOK MTN) DYNAMIC PRODUCTION, INC. SCHMIDT				27807 075 237926	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON						
WELL #:				1	RRCID ->	167086	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8528	-	8578					
08	465 X	441	-0-	-24	-0-	60	1	367	2	N	13							113	
						14	9												
09	450 X	261	-0-	-189	-0-	60	1	187	2	N	13	88	1					38	
						14	9												
10	434 X	337	-0-	-97	-0-	30	1	305	2	N	2							40	
						2	9												
11	420 X	393	-0-	-27	-0-	60	1	325	2	N	7							47	
						8	9												
12	434 X	279	-0-	-155	-0-	60	1	162	2	N	52							99	
						57	9												
01	434 X	377	-0-	-57	-0-	60	1	317	2	N	-0-							99	
FAULCONER, VERNON E., INC. VASTAR-DUNCAN "D"				263701 5	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON						
WELL #:				5	RRCID ->	172021	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8358	-	8380					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

EGYPT (COOK MTN) HOME PETROLEUM CORP. NORTHINGTON												//CONT.// 27807 075 396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
WELL #: 1												RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8495 - 8532					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5					
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2					
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	3	1			-0-					
01	T. A.		24	-0-	24		24		24	2		Y	-0-	2	1			-0-					
HANCOCK												WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647		PERF. 8608 - 8618			
08	1860	X	1744	-0-	-116		-0-	600	1	1067	2	Y	70					186					
09	1800	X	1489	-0-	-311		-0-	500	1	926	2	Y	57					243					
10	1829	N	1391	-0-	-438		-0-	500	1	828	2	Y	57					300					
11	1680	N	1513	-0-	-167		-0-	560	1	949	2	Y	4	180	1			124					
12	1565	N	1565	-0-	-0-		-0-	560	1	969	2	Y	33	134	1			23					
01	1395	N	946	-0-	-449		-0-	944	2	2	9	Y	2					25					
MAGNUM PRODUCING, LP VASTAR-DUNCAN "A"												521516 WELL #: 2		RRCID -> 163144		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 8766		PERF. 8486 - 8552			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-					
RICOCHET ENERGY, INC. EVANGELINE												710549 WELL #: RRCID -> 281708		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12556 - 17660					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-					
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-					
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-					
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-					
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-					
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-					
EGYPT (FIRST WILCOX) MAGNUM PRODUCING, LP DUNCAN, G. C.												27807 100 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
WELL #: 1												RRCID -> 160307		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11150 - 11181					
08	248 #	31	-0-	-217	-0-		-0-	25	2	6	9	N	5					104					
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-		-0-					N	1					105					
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-		-0-					N	7					112					
11	120 #	59	-0-	-61	-0-		-0-	40	2	19	9	N	17					129					
12	124 #	39	-0-	-85	-0-		-0-	14	2	25	9	N	23					152					
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		-0-					N	-0-					155					

EGYPT (FRI0 4700)		27807 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
DUNCAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 175534		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 7481 PERF. 4578 - 4584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EGYPT (2800)		27807 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468							
ANDERSON NORTHINGTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246617		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 5106 PERF. 2628 - 2644	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2016 - P/A 09/23/16									
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258539		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670	
08	310 N	240	-0-	-70	-0-	38 1	202 2	N	-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	38 1	195 2	N	-0-
10	310 N	188	-0-	-122	-0-	38 1	150 2	N	-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	38 1	260 2	N	-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	38 1	197 2	N	-0-
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	38 1	275 2	N	-0-
EGYPT (3800)		27807 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468							
ANDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 209012		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3972 - 3976	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2017 - P/A 01/03/2017									
EGYPT (7200)		27807 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
DUNCAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 068529		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A	
08	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	86 1	1137 3	N	-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	73 1	1106 3	N	-0-
10	1209 N	917	-0-	-292 B	-0-	61 1	856 3	N	-0-
11	1170 N	980	-0-	-190 B	-0-	956 3	24 9	N	22
12	1209 N	1202	-0-	-7 B	-0-	122 1	1051 3	N	26
*01	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	131 1	1014 3	N	12
EGYPT, NW. (FRI0 4340)		27809 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468							
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH		WELL #: 1U		RRCID -> 122098		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 4336 - 4340	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340)														
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
ANDERSON //CONT.// 341468														
WELL #: 1 RRCID -> 125717 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4672 - 4720														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)														
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
ANDERSON 341468														
WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653														
08	1302	#	1114	-0-	-188	-0-	38	1	1076	2	N	-0-		-0-
09	1260	#	610	-0-	-650	-0-	38	1	572	2	N	-0-		-0-
10	1302	#	732	-0-	-570	-0-	38	1	694	2	N	-0-		-0-
11	1260	#	960	-0-	-300	-0-	38	1	922	2	N	-0-		-0-
12	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	38	1	1117	2	N	-0-		-0-
01	1116	#	971	-0-	-145	-0-	38	1	933	2	N	-0-		-0-
ANDERSON														
WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664														
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	38	1	1076	2	N	-0-		-0-
09	1260	N	610	-0-	-650	-0-	38	1	572	2	N	-0-		-0-
10	1147	N	732	-0-	-415	-0-	38	1	694	2	N	-0-		-0-
11	1080	N	960	-0-	-120	-0-	38	1	922	2	N	-0-		-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	38	1	1117	2	N	-0-		-0-
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	38	1	933	2	N	-0-		-0-
ANDERSON														
WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675														
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	38	1	1430	2	N	-0-		-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	38	1	1140	2	N	-0-		-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	2	N	-0-		-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	38	1	1213	2	N	-0-		-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	38	1	1064	2	N	-0-		-0-
*01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	38	1	1243	2	N	-0-		-0-
EGYPT, NW. (7400)														
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 27809 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH 341468														
WELL #: 1L RRCID -> 120976 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7416 - 7440														
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EL CAMPO (D-3 YEGUA)														
HILCORP ENERGY COMPANY 27923 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
ELAM UNIT 386310														
WELL #: 1 A RRCID -> 124300 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124														
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	462	3	133	9	N	121	182	1
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	523	3	151	9	N	137	186	1
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	567	3	152	9	N	138		
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	509	3	139	9	N	126	186	1
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	533	3	141	9	N	128	176	1
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	462	3	134	9	N	122	175	1

EL CAMPO (D-3 YEGUA)			//CONT.// 27923 020			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
ELAM			WELL #: 2			RRCID -> 128378			COMPL. DATE 08/18/1988			TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARLQUIST UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 131383	COMPL. DATE 07/06/1989			TOTAL DEPTH 10700			PERF. 9908 - 9958						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

KUEHNLE					WELL #: 1	RRCID -> 144980	COMPL. DATE 02/24/1993			TOTAL DEPTH 10800			PERF. 9559 - 9603						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)					27923 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
VI-WOLF, LLC					884907														
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 160177	COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 5930 - 5940						
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EL CAMPO (YEGUA)					27923 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169														
PIERCE ESTATE A					WELL #: 1	RRCID -> 249131	COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 10423			PERF. 9783 - 10074						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GRAND RESOURCES, INC.					324750														
ZALMAN					WELL #: 1	RRCID -> 124325	COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 19225			PERF. 9694 - 10097						
08	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	909	2	206	9	N	187	187	1				152	
09	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	921	2	202	9	N	184	182	1				154	
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1045	2	253	9	N	230	184	1				200	
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1006	2	251	9	N	228	185	1				243	
*12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1018	2	256	9	N	233	192	1				284	
01	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1018	2	255	9	N	232	189	1				327	

EL CAMPO (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY POPP, E. J. "A"			//CONT.// WELL #:		27923 100 386310 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 119912		CAPACITY COMPL. DATE 01/14/2009				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 13476 PERF. 6890 - 6894							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

MACH			WELL #:		1	RRCID -> 124945		COMPL. DATE 07/31/1987				TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9738 - 10171							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

OSINA			WELL #:		1	RRCID -> 125594		COMPL. DATE 06/23/2011				TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

KUEHNLE			WELL #:		2	RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993				TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

POPP, E. J.			WELL #:		2	RRCID -> 163990		COMPL. DATE 05/05/1997				TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						128
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						128
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						128
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127

POPP, E. J.			WELL #:		3	RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999				TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000							
08	1054	N	952	-0-	-102	-0-	862	3	90	9	N	82							254
09	1020	N	819	-0-	-201	-0-	755	3	64	9	N	58	182	1					130
10	961	N	749	-0-	-212	-0-	690	3	59	9	N	54							184
11	930	N	775	-0-	-155	-0-	721	3	54	9	N	49							233
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	540	3	48	9	N	44	176	1					101
01	744	N	704	-0-	-40	-0-	640	3	64	9	N	58							159

KUEHNLE			WELL #:		3	RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001				TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

EL CAMPO (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY KUEHNLE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27923 100 386310 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 196721		CAPACITY COMPL. DATE 07/26/2003				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	9321	-0-		-320		-0-		8827	3	494	9	N	449	374	1		264
09	9120	X	8871	-0-		-249		-0-		8446	3	425	9	N	386	364	1		286
10	9424	X	9358	-0-		-66		-0-		8870	3	488	9	N	444	567	1		163
11	9120	X	8771	-0-		-349		-0-		8323	3	448	9	N	407	381	1		189
12	9424	X	8691	-0-		-733		-0-		8247	3	444	9	N	404	381	1		212
01	9362	X	4504	-0-		-4858		-0-		4269	3	235	9	N	214	190	1		236
KUEHNLE					WELL #:	5	RRCID -> 207005	COMPL. DATE 01/13/2005	TOTAL DEPTH 10292	PERF. 9836	- 10092								
08	93	N	57	-0-		-36		-0-		57	3			N	-0-				27
09	90	N	54	-0-		-36		-0-		54	3			N	-0-				27
10	93	N	66	-0-		-27		-0-		66	3			N	-0-				27
*11	150	N	150	-0-		-0-		-0-		150	3			N	-0-				27
*12	152	N	152	-0-		-0-		-0-		152	3			N	-0-				27
*01	120	N	120	-0-		-0-		-0-		120	3			N	-0-				27
ELAM					WELL #:	3	RRCID -> 230196	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 9756	- 9920								
08	2954	X	2954	-0-		-0-		-0-		2709	3	245	9	N	223	178	1		253
09	2850	X	2808	-0-		-42		-0-		2565	3	243	9	N	221	371	1		103
10	2945	X	2867	-0-		-78		-0-		2641	3	226	9	N	205	175	1		133
11	2850	N	2828	-0-		-22		-0-		2583	3	245	9	N	223	183	1		173
*12	2648	N	2648	-0-		-0-		-0-		2427	3	221	9	N	201	170	1		204
01	2852	N	2380	-0-		-472		-0-		2179	3	201	9	N	183	177	1		210
EDWIN J. POPP GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 245859	COMPL. DATE 11/13/2008	TOTAL DEPTH 10360	PERF. 10046	- 10196								
08	279	N	177	-0-		-102		-0-		169	3	8	9	N	7				184
09	210	N	171	-0-		-39		-0-		146	3	25	9	N	23				207
10	223	N	223	-0-		-0-		-0-		191	3	32	9	N	29	184	1		52
11	180	N	135	-0-		-45		-0-		135	3			N	-0-				52
*12	315	N	315	-0-		-0-		-0-		309	3	6	9	N	5				57
*01	250	N	250	-0-		-0-		-0-		250	3			N	-0-				57
RICOCHET ENERGY, INC. KUBELA					710549 WELL #:	2	RRCID -> 278941	COMPL. DATE 07/06/2014	TOTAL DEPTH 10390	PERF. 10323	- 10365								
08	1023	X	174	-0-		-849		-0-		71	1	103	2	N	-0-				148
09	1800	X	539	-0-		-1261		-0-		177	1	362	2	N	-0-				148
10	1860	X	1192	-0-		-668		-0-		243	1	928	2	N	19				167
										21	9								
11	1800	X	1229	-0-		-571		-0-		233	1	984	2	N	11				178
										12	9								
12	639	X	639	-0-		-0-		-0-		210	1	418	2	N	10				188
										11	9								
01	1178	X	252	-0-		-926		-0-		104	1	142	2	N	5				193
										6	9								

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (YEGUA)														
RICOCHET ENERGY, INC.														
DLCC														
//CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
//CONT.// 710549														
WELL #: 2 RRCID -> 281408 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0	W	6869	-0-		6869	269408		36	1	6416	2	N	444
									417	9				
09	0	W	5879	-0-		5879	275287		34	1	5447	2	N	436
									398	9				
10	0	W	5830	-0-		5830	281117		36	1	5388	2	N	271
									406	9				
11	0	W	4808	-0-		4808	285925		35	1	4391	2	N	249
									382	9				
12	0	W	4696	-0-		4696	290621		36	1	4312	2	N	200
									348	9				
01	0	W	4617	-0-		4617	295238		37	1	4268	2	N	299
									312	9				
EL CAMPO, NE (YEGUA)														
AQUINAS OIL & GAS, LLC														
SUZANNE														
27927 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
028698														
WELL #: 1 RRCID -> 261973 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	54
FINLEY RESOURCES, INC.														
MANGUM GAS UNIT														
268602														
WELL #: 1 RRCID -> 148314 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7302 - 7312														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	26
HILCORP ENERGY COMPANY														
BARTOS														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 121883 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 12758 PERF. 9954 - 10156														
08	341	N	324	-0-	-17	-0-			304	3	20	9	N	170
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-			255	3	19	9	N	187
10	310	N	251	-0-	-59	-0-			234	3	17	9	N	202
11	300	N	295	-0-	-5	-0-			270	3	25	9	N	47
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-			236	3	18	9	N	63
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-			286	3	19	9	N	80
WATZ														
WELL #: 1 RRCID -> 122259 COMPL. DATE 09/12/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282														
08	1643	N	1506	-0-	-137	-0-			1416	3	90	9	N	120
09	1590	N	1424	-0-	-166	-0-			1356	3	68	9	N	182
10	1612	N	1523	-0-	-89	-0-			1454	3	69	9	N	69
11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-			1409	3	36	9	N	102
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-			1417	3	19	9	N	119
01	1519	N	1414	-0-	-105	-0-			1386	3	28	9	N	144
NORTH CIRCLE FARMS, INC.														
WELL #: 1 RRCID -> 127993 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10208														
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL GORDO (MIOCENE)			27964 255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA									
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342															
STATE TRACT 485-L, SW/4			WELL #:		1	RRCID -> 069709	COMPL. DATE 06/14/1976	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11800 - 11832									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TR OFFSHORE, LLC			863725															
STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #:		6	RRCID -> 069259	COMPL. DATE 02/20/1976	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10820 - 10970									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #:		12	RRCID -> 070867	COMPL. DATE 12/20/1976	TOTAL DEPTH 13331	PERF.12130 - 12162									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #:		8	RRCID -> 070868	COMPL. DATE 10/15/1976	TOTAL DEPTH 12088	PERF.11006 - 11118									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4			WELL #:		2	RRCID -> 127042	COMPL. DATE 02/15/1988	TOTAL DEPTH 13092	PERF.11430 - 11470									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GORDO (MIocene)														
TR OFFSHORE, LLC														
STATE TRACT 520L NW/4														
WELL #: 4 RRCID -> 202761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12801 PERF.11166 - 11238														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
EL GORDO (11800)														
TR OFFSHORE, LLC														
STATE TRACT 520-L, NW/4														
WELL #: 9 RRCID -> 071459 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11796 - 11828														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
EL GORDO (12100)														
TR OFFSHORE, LLC														
ST. TR. 520-L, NW/4														
WELL #: 16 RRCID -> 075774 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12058 - 12186														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EL GORDO (12300)														
TR OFFSHORE, LLC														
STATE TRACT 520-L, NE/4														
WELL #: 2 RRCID -> 075924 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EL MATON (FRIO F-1)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
PECAN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 278352 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140														
08	29450	325	-0-	-29125	66635	325	2			N	-0-			40
09	T. A.	202	-0-	202	66837	202	2			N	-0-			40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	66837					N	-0-			40
11	T. A.	36517	-0-	36517	103354	480	1	35409	2	N	571	563	1	48
						628	9							
12	35370	8738	-0-	-26632	76722	126	1	8476	2	N	124			172
						136	9							
*01	36549	4648	-0-	-31901	44821	126	1	4092	2	N	391	178	1	385
						430	9							

OIL AND GAS DIVISION

EL MATON (FRIO F-2) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT				28033 456 453170 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 279574	ONE WELL COMPL. DATE 01/07/2015				TOTAL DEPTH 12950	CNTY: MATAGORDA PERF.11730 - 11737							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	71672	26096	-0-	-45576	441931			620 452 9	1 1 9	25024	2	N	411	187	1			488
09	23588	23588	-0-	-0-	441931			600 403 9	1 1 9	22585	2	N	366	569	1			285
10	23467	22187	-0-	-1280	440651			600 353 9	1 1 9	21234	2	N	321	355	1			251
11	22710	10451	-0-	-12259	428392			600 400 9	1 1 9	9451	2	N	364	557	1			58
12	23467	18046	-0-	-5421	422971			403 561 9	1 1 9	17082	2	N	510	521	1			47
01	23467	13082	-0-	-10385	412586			806 409 9	1 1 9	11867	2	N	372	367	1			52
ELLIOTT (YEGUA STRAY U) MOSBACHER ENERGY COMPANY ELLIOTT, B. P.				28449 284 589984 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 265561	ONE WELL COMPL. DATE 12/19/2011				TOTAL DEPTH 8231	CNTY: HARDIN PERF. 7252 - 7257							
08	2620 R	2620	-0-	-0-	-0-			360 6 9	1 1 9	2254	2	N	5					117
09	2250 #	1866	-0-	-384	-0-			360 3 9	1 1 9	1503	2	N	3					120
10	2387 #	2133	-0-	-254	-0-			372 2 9	1 1 9	1759	2	N	2					122
11	2550 #	2041	-0-	-509	-0-			360 2 9	1 1 9	1679	2	N	2					124
12	2635 #	1613	-0-	-1022	-0-			372 6 9	1 1 9	1235	2	N	5					129
01	2635 #	1250	-0-	-1385	-0-			312 3 9	1 1 9	935	2	N	3					132
ELWOOD (DISCORBIS) HILCORP ENERGY COMPANY JTW VI				28785 400 386310 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 277015	CAPACITY COMPL. DATE 05/26/2014				TOTAL DEPTH 11974	CNTY: CHAMBERS PERF.12252 - 12317							
08	28272 X	18309	-0-	-9963	-0-			485 20 9	1 1 9	17804	2	N	18	85	1			33
09	25740 X	17022	-0-	-8718	-0-			162 24 9	1 1 9	16836	3	N	22					55
10	24862 X	20087	-0-	-4775	-0-			310 53 9	1 1 9	19724	3	N	48					103
11	22620 X	21479	-0-	-1141	-0-			288 28 9	1 1 9	21163	3	N	25					128
12	21452 X	19806	-0-	-1646	-0-			458 123 9	1 1 9	19225	3	N	112	174	1			66
01	20088 X	18168	-0-	-1920	-0-			417 10 9	1 1 9	17741	3	N	9					75

OIL AND GAS DIVISION

ELWOOD (L. VICKSBURG 13200 SD)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LEE, ANNA GU														
WELL #: 1 RRCID -> 276050 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14904 - 14952														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4278 X	4026	-0-	-252	-0-	896 1	2734 2	N	360	388 1				212
09	4140 X	2713	-0-	-1427	-0-	396 9	2423 3	N	243	341 1				114
10	4278 X	2397	-0-	-1881	-0-	23 1	2043 3	N	293	177 1				230
11	3900 X	3545	-0-	-355	-0-	267 9	3044 3	N	418	531 1				117
12	4030 X	3154	-0-	-876	-0-	32 1	2740 3	N	317	363 1				71
01	4030 X	2884	-0-	-1146	-0-	322 9	2435 3	N	356	178 1				249
						41 1								
						460 9								
						65 1								
						349 9								
						57 1								
						392 9								
JACK WHITE														
WELL #: 1 RRCID -> 276069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13375 - 13436														
08	85467 X	33049	-0-	-52418	-0-	930 1	31888 2	N	210	177 1				120
09	67560 X	28040	-0-	-39520	-0-	231 9	27732 3	N	37					157
10	61411 X	29735	-0-	-31676	-0-	267 1	29029 3	N	226	351 1				32
11	50970 X	31383	-0-	-19587	-0-	41 9	30785 3	N	163					195
12	42780 X	24391	-0-	-18389	-0-	457 1	23608 3	N	201	263 1				133
01	33046 X	24514	-0-	-8532	-0-	249 9	23816 3	N	125	180 1				78
						419 1								
						179 9								
						562 1								
						221 9								
						560 1								
						138 9								
ENDURANCE (MID-WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MEADOWBROOK FARMS														
WELL #: 1 RRCID -> 184966 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374														
08	23684 #	22110	-0-	-1574	-0-	22013 2	97 9	N	88	158 1				40
09	22680 #	20905	-0-	-1775	-0-	20905 2		N	-0-					40
10	23436 #	22590	-0-	-846	-0-	22587 2	3 9	N	3					43
11	22230 #	21099	-0-	-1131	-0-	21062 2	37 9	N	34					77
12	22971 #	22339	-0-	-632	-0-	22336 2	3 9	N	3					80
01	22599 #	22483	-0-	-116	-0-	22381 2	102 9	N	93					173
ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DALIO														
WELL #: 1 RRCID -> 189847 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356														
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-					27
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1514 2	30 9	N	27					54
10	1674 N	1474	-0-	-200	-0-	1471 2	3 9	N	3					57
11	1590 N	1516	-0-	-74	-0-	1497 2	19 9	N	17					74
*12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-					74
*01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1796 2	25 9	N	23					97
ENGLEHART (F2)														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.														
SCHILLER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 187435 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

ENGLEHART (WILCOX 8630)			29110 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 136751	COMPL. DATE 12/05/1997	TOTAL DEPTH 11574	PERF. 8597	- 8632
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ENGLEHART (WILCOX 8800)			29110 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
TMR EXPLORATION, INC.			834097					
JOHNSON -E- GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 078901	COMPL. DATE 09/28/1978	TOTAL DEPTH 9112	PERF. 8695	- 8776
08	2221 R	2221	-0-	-0-	-0-	2220 2	1 9	48
09	2100 #	1922	-0-	-178	-0-	1922 2	N	48
10	2170 #	1767	-0-	-403	-0-	1666 2	101 9	140
11	2160 #	2144	-0-	-16	-0-	2100 2	44 9	180
12	2232 #	1967	-0-	-265	-0-	1934 2	33 9	28
01	2232 #	1816	-0-	-416	-0-	1790 2	26 9	52
ENGLEHART (WILCOX 8900)			29110 418	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
TMR EXPLORATION, INC.			834097					
HUDSON "B"			WELL #: 1	RRCID -> 108022	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8882	- 8986
08	4460 R	4460	-0-	-0-	-0-	4421 2	39 9	130
09	1980 #	1874	-0-	-106	-0-	1874 2	N	130
10	6758 #	3623	-0-	-3135	-0-	3590 2	33 9	160
11	6540 #	4120	-0-	-2420	-0-	4062 2	58 9	65
12	6758 #	2858	-0-	-3900	-0-	2830 2	28 9	90
01	4464 #	1930	-0-	-2534	-0-	1906 2	24 9	112
ENGLEHART (WILCOX 8950)			29110 423	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175					
HEIMAN-LEHRER			WELL #: 1	RRCID -> 188246	COMPL. DATE 02/28/2001	TOTAL DEPTH 12986	PERF. 8938	- 9028
08	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	125
09	435 R	435	-0-	-0-	-0-	427 3	8 9	132
*10	1795 R	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3	N	132
*11	2745 R	2745	-0-	-0-	-0-	2731 3	14 9	145
12	2080 R	2080	-0-	-0-	-0-	2070 3	10 9	154
*01	3361 R	3361	-0-	-0-	-0-	3002 3	359 9	82
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LEHRER			WELL #: 1	RRCID -> 242435	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3125	- 3138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ENGLEHART (3300)			//CONT.//			29110 722	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO							
LIGHHOUSE OPERATING, INC.			//CONT.//			500602														
BEANE			WELL #:			1	RRCID -> 265913			COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3211 - 3213					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ENGLEHART (3400)						29110 723	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO			
LIGHHOUSE OPERATING, INC.						500602										
FROST HEIRS			WELL #:			1	RRCID -> 242428			COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3406 - 3407	
08	4836 #	2678	-0-	-2158	-0-	620	1	2058	2	N	-0-			-0-		
09	4680 #	2680	-0-	-2000	-0-	540	1	2140	2	N	-0-			-0-		
10	3814 R	3814	-0-	-0-	-0-	620	1	3194	2	N	-0-			-0-		
11	3660 #	2484	-0-	-1176	-0-	145	1	2339	2	N	-0-			-0-		
12	3782 #	1909	-0-	-1873	-0-	75	1	1834	2	N	-0-			-0-		
01	3813 #	2881	-0-	-932	-0-	135	1	2746	2	N	-0-			-0-		

CLIPSON/HOLMES			WELL #:			1	RRCID -> 265862			COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3339 - 3341	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

ENGLEHART (3750)						29110 725	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY						252057										
DRLIK			WELL #:				RRCID -> 281076			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7094 - 7160	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

ENGLEHART, S. (3960)						29115 333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY						252057										
MCCLURE			WELL #:			1	RRCID -> 279931			COMPL. DATE 01/28/2014			TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3923 - 3926	
08	0 W	245	-0-	245	65010	245	2			N	-0-			-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-			-0-		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-			-0-		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-			-0-		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-			-0-		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	65010					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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153		

ENGLEHART, S. (6200) //CONT.// 29115 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP //CONT.// 674803														
LABAY, JOE WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44

ESPERSON DOME 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														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1 2	1 9		Y	1			1

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 105296 COMPL. DATE 10/03/1949 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 105297 COMPL. DATE 10/01/1941 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 105298 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME			//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			//CONT.//		430368										
ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #:		X 92	RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 1829 - 1839			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #:		A 46	RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 8200 - 8510			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #:		A 58	RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 7878 - 8542			
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	36	1	134	2	Y	-0-			-0-
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	175	2	Y	-0-			-0-

STANOLIND-SUN FEE			WELL #:		3	RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8281		PERF. 7239 - 7247			
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			86
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			86
10	31	X	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-			86
*11	119	X	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-			86
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			86

SOUTH ESPERSON UNIT			WELL #:		H 5	RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 5768 - 5778			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HLAVATY			WELL #:		S 19	RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2261 - 2264			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESPERSON DOME JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ESPERSON MOORES BLUFF				//CONT.// //CONT.// WELL #: S 28	29375 001 430368	ASSOCIATED RRCID -> 180653		CAPACITY COMPL. DATE 12/07/2000				CNTY: LIBERTY TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-			45 1	1 9	559	2	Y	1		1 1			1
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-			36 1	1 1	211	2	Y	-0-		1 1			-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-			35 1	1 1	131	2	Y	4		2 1			2
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-			24 1	1 9	216	2	Y	1		2 1			1
12	186 N	111	-0-	-75	-0-			28 1	1 1	83	2	Y	-0-					1
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-			21 1	1 1	146	2	Y	-0-		1 1			-0-
ESPERSON MOORES BLUFF					WELL #: X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001				TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1340 - 1343			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
ESPERSON MOORES BLUFF					WELL #: S 29		RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001				TOTAL DEPTH 7718		PERF. 7252 - 7289			
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-			98	1	1226	2	Y	-0-					-0-
09	690 N	508	-0-	-182	-0-			74	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	372	-0-	-217	-0-			79	1	293	2	Y	-0-					-0-
*11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-			101	1	899	2	Y	-0-					-0-
12	527 N	259	-0-	-268	-0-			65	1	194	2	Y	-0-					-0-
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-			65	1	462	2	Y	-0-					-0-
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BP/KERR-MCGEE					664125 WELL #: 1		RRCID -> 219170		COMPL. DATE 08/10/2006				TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9300 - 9305			
08	465 X	72	-0-	-393	-0-			17	1	15	3	N	36					119
09	450 X	430	-0-	-20	-0-			40	9									
10	669 X	669	-0-	-0-	-0-			76	1	252	3	N	93					212
11	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-			102	9									
*12	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-			59	1	478	3	N	120	187	1			145
*01	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-			132	9									
								169	1	738	3	N	134	169	1			110
								147	9									
								160	1	840	3	N	97					207
								107	9									
								152	1	1296	3	N	112	174	1			145
								123	9									
BP/ANADARKO					WELL #: 1		RRCID -> 246885		COMPL. DATE 11/17/2015				TOTAL DEPTH 8736		PERF. 8501 - 8507			
08	16209 X	16209	-0-	-0-	-0-			35	1	16005	3	N	154	168	1			166
*09	17800 X	17800	-0-	-0-	-0-			169	9									
*10	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-			36	1	17576	3	N	171	176	1			161
*11	16017 X	16017	-0-	-0-	-0-			188	9									
*12	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-			37	1	16749	3	N	151	167	1			145
*01	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-			166	9									
								36	1	15791	3	N	173	179	1			139
								190	9									
								37	1	14995	3	N	141	174	1			106
								155	9									
								37	1	15333	3	N	181	167	1			120
								199	9									

ESPERSON DOME PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING PARTLOW													CNTY: LIBERTY	
//CONT.// WELL #:				29375 001 664125	ASSOCIATED	CAPACITY				COMPL. DATE 01/24/2009				9595 PERF. 878 - 8797
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4681 X	3189	-0-	-1492	-0-	20	1	3158	3	N	10			53
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	11	9	3419	3	N	19			72
10	4681 X	3263	-0-	-1418	-0-	21	1	3233	3	N	10			82
11	3360 X	3288	-0-	-72	-0-	19	1	3247	3	N	18			100
12	3565 X	3056	-0-	-509	-0-	20	9	3017	3	N	18			118
01	3565 X	2392	-0-	-1173	-0-	19	1	2361	3	N	11			129
						12	9							
ESPERSON DOME* JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ESPERSON MOORES BLUFF													CNTY: LIBERTY	
WELL #:				29375 014 430368	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				COMPL. DATE 04/20/1973				8405 PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ESPERSON DOME (VICKSBURG) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC MCCOY													CNTY: LIBERTY	
WELL #:				29375 400 430368	ASSOCIATED	CAPACITY				COMPL. DATE 12/09/1999				9800 PERF. 9530 - 9561
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	57	1	709	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	275	-0-	-145	-0-	40	1	235	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	232	-0-	-171	-0-	49	1	183	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	388	-0-	-62	-0-	39	1	349	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	161	-0-	-118	-0-	40	1	121	2	Y	-0-			-0-
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	38	1	271	2	Y	-0-			-0-
ESPERSON MOORES BLUFF													CNTY: LIBERTY	
WELL #:				S 22	RRCID -> 177418	COMPL. DATE 05/16/2000				TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS, THOS. E.													CNTY: LIBERTY	
WELL #:				S 23	RRCID -> 180386	COMPL. DATE 11/27/2000				TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366				
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	900 N	422	-0-	-478	-0-	62	1	360	2	Y	-0-			-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	190	1	708	2	Y	13	6	1	7
						14	9							
*11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	233	1	2064	2	Y	15	11	1	11
						17	9							
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	329	1	987	2	Y	3	8	1	6
						3	9							
*01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	157	1	1108	2	Y	-0-	3	1	3

ESPERSON DOME (YEGUA) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ESPERSON-MOORES BLUFF				29375 500 430368 WELL #: A 45	NON-ASSOCIATED RRCID -> 042772	CAPACITY COMPL. DATE 01/14/1995				TOTAL DEPTH	8312	PERF. 7108 - 7276	CNTY: LIBERTY					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 5R	RRCID -> 166758	COMPL. DATE 01/15/1998				TOTAL DEPTH	6866	PERF. 6605 - 6632						
08	2449	X	328	-0-	-2121	-0-	24	1	301	2	Y	3	4	1				5
							3	9										
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	399	1	2330	2	Y	4	5	1				4
							4	9										
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	292	1	1087	2	Y	10	7	1				7
							11	9										
*11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	179	1	1590	2	Y	3	7	1				3
							3	9										
12	2635	N	639	-0-	-1996	-0-	156	1	468	2	Y	14						17
							15	9										
*01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	255	1	1803	2	Y	8	19	1				6
							9	9										
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 11	RRCID -> 166790	COMPL. DATE 01/21/1998				TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6550 - 6620						
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	151	1	1891	2	Y	-0-						-0-
09	870	N	710	-0-	-160	-0-	104	1	606	2	Y	-0-						-0-
10	1085	N	641	-0-	-444	-0-	136	1	505	2	Y	-0-						-0-
11	1050	N	570	-0-	-480	-0-	58	1	512	2	Y	-0-						-0-
12	744	N	344	-0-	-400	-0-	86	1	258	2	Y	-0-						-0-
*01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	83	1	586	2	Y	1	1	1				-0-
							1	9										
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 15	RRCID -> 168407	COMPL. DATE 05/07/1998				TOTAL DEPTH	6890	PERF. 6618 - 6656						
08	3131	X	1660	-0-	-1471	-0-	122	1	1532	2	Y	5	6	1				7
							6	9										
09	2610	X	1475	-0-	-1135	-0-	215	1	1257	2	Y	3	6	1				4
							3	9										
10	2666	X	1436	-0-	-1230	-0-	304	1	1130	2	Y	2	3	1				3
							2	9										
11	2310	X	1945	-0-	-365	-0-	196	1	1741	2	Y	7	5	1				5
							8	9										
12	1674	X	745	-0-	-929	-0-	186	1	556	2	Y	3						8
							3	9										
*01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	235	1	1662	2	Y	5	10	1				3
							6	9										
ESPERSON DOME (YEGUA 7000) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ESPERSON-MOORES BLUFF				29375 600 430368 WELL #: A 42	NON-ASSOCIATED RRCID -> 006108	ONE WELL COMPL. DATE 03/20/1986				TOTAL DEPTH	7692	PERF. 4507 - 4517	CNTY: LIBERTY					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					-0-	
09	30 N	3	-0-	-27	-0-			3 2				Y	-0-					-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-			22 1		83 2	2	Y	-0-					-0-	
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-			17 1		152 2	2	Y	-0-					-0-	
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-			14 1		41 2	2	Y	-0-					-0-	
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-			19 1		131 2	2	Y	-0-					-0-	
ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)				29375 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368															
VAJDAK, J.				WELL #: A 2	RRCID -> 006111	COMPL. DATE 07/31/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7780 - 7806										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
ESPERSON-MOORES BLUFF				WELL #: A 47	RRCID -> 041920	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH	8693	PERF. 7558 - 7573										
08	3100 N	9544	-0-	6444	7423	705 1	8839 2	Y	-0-	2 1								2	
09	3000 N	2916	-0-	-84	7339	426 1	2490 2	Y	-0-	1 1								1	
10	8029 X	690	-0-	-7339	-0-	146 1	544 2	Y	-0-	1 1								-0-	
11	1800 X	1155	-0-	-645	-0-	117 1	1038 2	Y	-0-									-0-	
12	1860 X	946	-0-	-914	-0-	236 1	708 2	Y	-0-				2	1 1				1	
						2 9													
01	1860 X	1814	-0-	-46	-0-	223 1	1572 2	Y	-0-	9 1			17					9	
						19 9													
ESPERSON DOME (YEGUA 8500)				29375 850	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368															
DAVIS, THOS. E.				WELL #: 36	RRCID -> 006112	COMPL. DATE 10/09/1989	TOTAL DEPTH	9262	PERF. 8466 - 8594										
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	49 1	615 2	Y	-0-									-0-	
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	54 1	317 2	Y	-0-									-0-	
10	434 N	274	-0-	-160	-0-	58 1	216 2	Y	-0-									-0-	
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	47 1	415 2	Y	-0-									-0-	
12	372 N	179	-0-	-193	-0-	45 1	134 2	Y	-0-									-0-	
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	51 1	362 2	Y	-0-									-0-	
DAVIS, THOS. E.				WELL #: 45	RRCID -> 006113	COMPL. DATE 07/30/1958	TOTAL DEPTH	9074	PERF. 8463 - 8473										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	558 N	518	-0-	-40	-0-	37 1	460 2	Y	19		255
						21 9					
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		255
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	11		266
*11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	117 1	1036 2	Y	41	125 1	182
						45 9					
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	76 1	228 2	Y	108	124 1	166
						119 9					
*01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	61 1	426 2	Y	87	120 1	133
						96 9					
ESPERSON DOME, WEST				29382 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764							
COHN, A. B.		WELL #:		1	RRCID -> 111211	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 7928 - 7971	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ETTA (6200)				29563 350	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
WIGGINTON-BOYD		WELL #:		4	RRCID -> 141814	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6188 - 6192	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EVADALE, NE. (YEGUA)				29640 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER			
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047							
BP AMERICAN A-392		WELL #:		1	RRCID -> 201704	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 8572 - 8578	
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	25		135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25		160
10	3100 N	8044	-0-	4944	4944	7363 2	681 9	N	619	529 1	250
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	1944			N	58	178 1	130
12	1944 N	-0-	-0-	-1944	-0-			N	15		145
01	3100	-0-	-0-	-3100	-0-			N	55		200
EVERGREEN				29725 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721							
HOUGHTON		WELL #:		3	RRCID -> 264042	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	4805	PERF. 4671 - 4675	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-16473			Y	-0-		102
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-16473			Y	-0-		102
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-16473			Y	-0-		102
11	14B2 EXT	1859	-0-	1859 B	-14614	1790 1	69 2	Y	-0-		102
12	14B2 EXT	9565	-0-	9565 B	-5049	2058 1	7507 2	Y	-0-		102
01	14B2 EXT	11435	-0-	11435 B	6386	2898 1	8537 2	Y	-0-		102

EVERGREEN		//CONT.//		29725 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO							
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721												
GIBBS		WELL #:		2	RRCID -> 269189		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4538 - 4556					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1134						N	-0-				40
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1134						N	-0-				40
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1134						N	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134						N	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134						N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134						N	-0-				40
EVERGREEN (3600)				29725 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
BIG WELLS ENERGY CORPORATION				070719												
POLK, LELAH		WELL #:		3	RRCID -> 109994		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 3631 - 3660					
08	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-						Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
FAIRCHILD (YEGUA NOD MEX 1 SD)				30003 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
PERRYMAN TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 209600		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 10593 - 10599					
08	18665	18665	-0-	-0-	-0-	310 1	17830 2	N	477	360 1	2 8	249				
09	T. A.	16566	-0-	16566	16566	525 9	15871 2	N	359	368 1	3 8	237				
10	T. A.	9070	-0-	9070	25636	395 9	8610 2	N	213	378 1	2 8	70				
11	T. A.	1836	-0-	1836	27472	226 1	1754 2	N	47			117				
12	12600	11421	-0-	-1179	26293	234 9	10830 2	N	368	384 1	2 8	99				
01	13020	10930	-0-	-2090	24203	30 1	10288 2	N	384	191 1		292				
						52 9										
						186 1										
						405 9										
						220 1										
						422 9										
FAITH-MAG (FRIO 9500)				30056 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
EOG RESOURCES, INC.				253162												
HUEBNER		WELL #:		2	RRCID -> 175135		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9402 - 9654					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
FAITH-MAG (LEWIS)				30056 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
EOG RESOURCES, INC.				253162												
HUEBNER		WELL #:		2	RRCID -> 175083		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9622 - 9654					
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				

FANNETT		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		55		RRCID -> 063968		COMPL. DATE 04/19/1971		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 6184 - 6233	
JUNKER SPENCER															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 #	101	-0-	-147	-0-		86	1	15	3	N	-0-			-0-
09	120 #	63	-0-	-57	-0-		58	1	5	3	N	-0-			-0-
10	124 #	94	-0-	-30	-0-		83	1	11	3	N	-0-			-0-
11	90 #	54	-0-	-36	-0-		44	1	10	3	N	-0-			-0-
*12	158 R	158	-0-	-0-	-0-		128	1	30	3	N	-0-			-0-
01	93 #	70	-0-	-23	-0-		59	1	11	3	N	-0-			-0-
THOMAS, E. ET AL				WELL #:		42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6398 - 7660	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
AUBEY, VICTOR				WELL #:		12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6794 - 6808	
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-		3	1	1	9	N	1	1	1	-0-
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-		5	1	1	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							
*12	7 R	7	-0-	-0-	-0-		5	1	1	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							
01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-
P. BORDAGE EST.				WELL #:		17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 7358 - 7682	
08	279 #	146	-0-	-133	-0-		123	1	23	3	N	-0-			-0-
09	210 #	134	-0-	-76	-0-		121	1	12	3	N	1			1
							1	9							
10	217 #	141	-0-	-76	-0-		125	1	16	3	N	-0-	1	1	-0-
11	150 #	42	-0-	-108	-0-		34	1	8	3	N	-0-			-0-
*12	203 R	203	-0-	-0-	-0-		164	1	39	3	N	-0-			-0-
01	155 #	133	-0-	-22	-0-		111	1	21	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							
JUNKER SPENCER				WELL #:		52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6287 - 6294	
08	7 #	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			-0-
09	11 #	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-			-0-
10	11 #	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-			-0-
11	11 #	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BORDAGES, I. R. ET AL -A-				WELL #:		17		RRCID -> 265804		COMPL. DATE 05/03/1974		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 3750 - 3756	
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FANNETT *		30153 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THOMAS, E., MRS.		WELL #:		1 U	RRCID -> 006197	COMPL. DATE 02/27/1952		TOTAL DEPTH 7964	PERF. 7248 - 7258			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BORDAGES, P., ESTATE, ET AL				WELL #:	4	RRCID -> 045886	COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 8238	PERF. 7908 - 8017		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MCLEAN, MARRS "E" ET AL				WELL #:	15	RRCID -> 084088	COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 11009	PERF. 7432 - 7726		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BORDAGES, I.R. ET AL "A"				WELL #:	31	RRCID -> 086687	COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL DEPTH 6188	PERF. 5286 - 5428		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BURRELL, C.W.				WELL #:	34	RRCID -> 097224	COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 6712	PERF. 6222 - 6262		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BURRELL, C.W. ET AL				WELL #:	37	RRCID -> 097269	COMPL. DATE 06/01/1972		TOTAL DEPTH 6831	PERF. 6282 - 6290		
08	1178	N	629	-0-	-549	-0-	532	1	97	3	N	-0-
09	750	N	530	-0-	-220	-0-	482	1	48	3	N	-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	504	1	62	3	N	-0-
11	600	N	235	-0-	-365	-0-	190	1	45	3	N	-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	525	1	123	3	N	-0-
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	496	1	93	3	N	-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10		RRCID -> 124544		COMPL. DATE 06/05/1995		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7520 - 7528			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-		14 1		3 3	Y	-0-			2
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-1			3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11		30 N	9	-0-	-21	-0-		7 1		1 3	Y	-1			3
								1 9							
*12		10 N	10	-0-	-0-	-0-		8 1		1 3	Y	1			5
								1 9							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28		RRCID -> 145823		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH		6001 PERF. 2215 - 2348			
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31		RRCID -> 149418		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7301 - 7312			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22		RRCID -> 150963		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH		8791 PERF. 7704 - 7708			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58		RRCID -> 152665		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH		7999 PERF. 7669 - 7683			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R		RRCID -> 271050		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH		7526 PERF. 7075 - 7254			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*11	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1		1 3	N	-0-			65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

OIL AND GAS DIVISION

FANNETT, SW (NOD 2) LASES COMPANY, INC. WHITE, J. T.				30159 600 487440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON								
WELL #:				1A	RRCID ->	253646	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2175 -	2185					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FAURE (WILCOX) BADGER ENERGY, INC. MITCHELL, GEORGE				30403 475 042410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY								
WELL #:					RRCID ->	139960	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	14245	PERF.	13655 -	13725					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						105
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/1993																		
FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE) SCHMIDT, WAYNE W. SCHMIDT, WALLIE A.				30442 500 754167	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: FAYETTE								
WELL #:				2	RRCID ->	006203	COMPL. DATE	02/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	138 -	149					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FELICIA (YEGUA) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. HENDERSON				30540 500 190005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY								
WELL #:				5	RRCID ->	249955	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11196 -	11208					
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	176 1	987 2	Y		126								255
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	180 1	959 2	Y		126	188 1							193
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	139 9												
						194 1	1021 2	Y		117	179 1							131
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	129 9												
						184 1	967 2	Y		121	177 1							75
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	133 9												
						422 1	803 2	Y		136								211
01	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	150 9												
						197 1	921 2	Y		94	176 1							129
						103 9												
HENDERSON				WELL #:	11	RRCID ->	250063	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10680 -	10700				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY									
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005														
HENDERSON		WELL #:		8	RRCID -> 250216		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
HENDERSON		WELL #:		6	RRCID -> 251332		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.11020 - 11188									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		256204						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		256204						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		256204						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		256204						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		256204						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		256204						Y	-0-					-0-
HENDERSON		WELL #:		7	RRCID -> 253327		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986									
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0- 4	-0-	-0- 4		4		4	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4						Y	-0-					-0-
*01	4 X	-0-	-0-	-4		-0-						Y	-0-					-0-
SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		789662	RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888									
HUDSON, JOE				1														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID -> 202098		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813									
WILLIS ESTATE				1														
08	5735 X	4257	-0-	-1478		-0-	1257	1	2950	2	N	45						499
09	5550 X	4998	-0-	-552		-0-	1216	1	3709	2	N	66						565
10	5735 X	4814	-0-	-921		-0-	1259	1	3509	2	N	42						607
11	5550 X	4749	-0-	-801		-0-	1219	1	3472	2	N	53						660
12	6665 X	4317	-0-	-2348		-0-	1254	1	2986	2	N	70						730
01	6665 X	4316	-0-	-2349		-0-	1256	1	2992	2	N	62	185	1				607
WILLIS ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 202957		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798									
08	62 N	46	-0-	-16		-0-	14	1	32	2	N	-0-						57
09	56 N	56	-0-	-0-		-0-	14	1	42	2	N	-0-						57
10	46 N	46	-0-	-0-		-0-	12	1	34	2	N	-0-						57
11	43 N	43	-0-	-0-		-0-	11	1	32	2	N	-0-						57
12	93 N	58	-0-	-35		-0-	17	1	41	2	N	-0-						57
01	62 N	50	-0-	-12		-0-	15	1	35	2	N	-0-						57

FELICIA (YEGUA)				//CONT.//	30540 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035												
WILLIS ESTATE				WELL #:	4	RRCID -> 204035		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10682 - 10894					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59		
WAGNER OIL COMPANY					891175												
HENDERSON				WELL #:	2	RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10520 - 10720					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
HENDERSON				WELL #:	1	RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10604 - 10794					
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
HENDERSON				WELL #:	3	RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017		PERF.10464 - 10742					
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	374 1	3608 3	N	34					179		
							37 9										
09	2940	X	400	-0-	-2540	-0-	348 1	52 9	N	47	191 1				35		
10	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	336 1	2524 3	N	30					65		
							33 9										
11	3900	X	2251	-0-	-1649	-0-	523 1	1698 3	N	27					92		
							30 9										
12	4030	X	2604	-0-	-1426	-0-	342 1	2193 3	N	63					155		
							69 9										
01	4030	X	2678	-0-	-1352	-0-	350 1	2204 3	N	113	186 1				82		
							124 9										
PIC REALTY CORP				WELL #:	1	RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10909 - 11127					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
WILLIS ESTATE				WELL #:	5	RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11092 - 11134					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID -> 241925		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 11496		PERF.11201 - 11228					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	10695 X	9617	-0-	-1078	-0-	698	1	8608	3	N	283	385	1			59
09	10350 X	9466	-0-	-884	-0-	311	9	8297	3	N	350	355	1			54
10	10168 X	9823	-0-	-345	-0-	784	1	8588	3	N	304	199	1			159
11	9720 X	9462	-0-	-258	-0-	385	9	8310	3	N	365	390	1			134
12	9889 X	8996	-0-	-893	-0-	901	1	7868	3	N	320	377	1			77
01	9610 X	8872	-0-	-738	-0-	334	9	7755	3	N	342	192	1			227
						750	1									
						402	9									
						776	1									
						352	9									
						741	1									
						376	9									

FELICIA, S. (YEGUA 11160)				30542 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005												
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 186908		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11001 - 11107					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 187636		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11133 - 11214					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #:		4	RRCID -> 216019		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11146		PERF.11104 - 11112					
08	159 X	3	-0-	-156	-0-	3	2			Y	-0-					1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FELICIA CREEK (Y-4 SAND)				30544 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
CIMAREX ENERGY CO.				153438												
ARCO FEE		WELL #:		3	RRCID -> 173343		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11812 - 11832					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-

FIG ACRES (YEGUA)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
TYRRELL-COMBEST 'A'														
WELL #: 1ST RRCID -> 263245 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 15063 PERF. 14895 - 15330														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	65999 #	54178	-0-	-11821	-0-	285 1	52822 2	N	974	1069 1	2 8	479		
09	58710	56224	-0-	-2486	-0-	1071 9	54799 2	N	1023	899 1	3 8	600		
10	60667	56882	-0-	-3785	-0-	300 1	55498 2	N	976	817 1	2 8	757		
11	58710	50584	-0-	-8126	-0-	1125 9	49363 2	N	851	914 1	1 8	693		
12	60667	16	-0-	-60651	-0-	310 1	4 2	N	8	189 1	1 8	511		
01	58094 #	5	-0-	-58089	-0-	1074 9	1 2	N	1	41 1		471		
						285 1								
						936 9								
						3 1								
						9 9								
						3 1								
						1 9								

FIG RIDGE (FRIO SECOND)														
PAPCO, INC.														
BROUSSARD TRUST														
WELL #: 13 RRCID -> 114173 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FIG RIDGE (MARGINULINA)														
PAPCO, INC.														
BROUSSARD TRUST														
WELL #: 3 U RRCID -> 033238 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BROUSSARD TRUST														
WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.														
PIPKIN, S. W. -A-														
WELL #: 749152 RRCID -> 152967 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7868 - 7884														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCGOWN, ANNA MAE GU														
WELL #: 1					30822 885	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: CHAMBERS		
RRCID -> 274662					386310		COMPL. DATE 01/18/2014					TOTAL DEPTH 14510		
STATUS (CODE)					1		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)														
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.														
FROST, J. M. UNIT														
WELL #: 1ST					30822 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: CHAMBERS		
RRCID -> 209611					749152		COMPL. DATE 06/02/2005					TOTAL DEPTH 12700		
					1ST		PERF. 11924 - 11927							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FB C 9800)														
GALVESTON BAY ENERGY, LLC														
STATE TRACT 1-4A UNIT														
WELL #: 1					31028 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: CHAMBERS		
RRCID -> 183428					293371		COMPL. DATE 10/20/2000					TOTAL DEPTH 10960		
					1		PERF. 10190 - 10228							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO B 9800)														
GALVESTON BAY ENERGY, LLC														
STATE TRACT NO. 46														
WELL #: 1					31028 112	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: CHAMBERS		
RRCID -> 182398					293371		COMPL. DATE 05/24/2000					TOTAL DEPTH 10300		
					1		PERF. 9866 - 9791							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 1-A)														
GALVESTON BAY ENERGY, LLC														
FR TRACT 1-4B														
WELL #: 70 F					31028 128	ASSOCIATED	49B					CNTY: CHAMBERS		
RRCID -> 050279					293371		COMPL. DATE 11/10/1967					TOTAL DEPTH 8870		
					70 F		PERF. 7531 - 7532							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 5-A)			31028 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371											
FR TRACT 1-4B			WELL #: 67 F		RRCID -> 119788		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8223 - 8255			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 5, NE)			31028 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371											
FR TRACT 9-12B			WELL #: 110 U		RRCID -> 114356		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8203 - 8248			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6)			31028 320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371											
FR TRACT 1-4B			WELL #: 68 H		RRCID -> 093112		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 8319 - 8339			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FR TRACT 46			WELL #: 51		RRCID -> 100236		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 9054		PERF. 8336 - 8353			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FR TRACT 46			WELL #: 59 F		RRCID -> 100577		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8339 - 8364			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FR TRACT 1-4B			WELL #: 70 H		RRCID -> 103759		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8318 - 8334			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N) GALVESTON BAY ENERGY, LLC FISHERS REEF TRACT 5-8B				31028 325 293371		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
WELL #: 104				RRCID -> 168709		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8342 - 8360					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FISHERS REEF (FRIO 17) GALVESTON BAY ENERGY, LLC STATE TRACT 5-8A				31028 704 293371		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
WELL #: 1				RRCID -> 230143		COMPL. DATE 08/02/2006				TOTAL DEPTH 10200		PERF. 10148 - 10194					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
FISHERS REEF (FRIO 8200) GALVESTON BAY ENERGY, LLC FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2				31028 832 293371		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
WELL #: 67 H				RRCID -> 107193		COMPL. DATE 08/03/1983				TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8082 - 8086					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 68 F		RRCID -> 109760		COMPL. DATE 01/19/1984		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 8084 - 8088					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FISHERS REEF (9800 FB D) GALVESTON BAY ENERGY, LLC STATE TRACT 9-12B				31028 984 293371		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
WELL #: 1				RRCID -> 186583		COMPL. DATE 12/07/2000				TOTAL DEPTH 10551		PERF. 9684 - 9714					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FISHERS REEF, N. (9300) GALVESTON BAY ENERGY, LLC FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A				31030 750 293371		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
WELL #: 1				RRCID -> 154821		COMPL. DATE 04/09/1995				TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9297 - 9338					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLAGPOND (FRIO LOWER) TEXAKOMA E & P, LLC FLAG POND				31194 400 844133			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
WELL #:				1			RRCID -> 261670			COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 10812		PERF.10750 - 10790				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7292	3	32	9	N	29					212
09	6030 X	4974	-0-	-0-	-1056	-0-	-0-	4839	3	135	9	N	123					335
10	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7639	3	53	9	N	48					383
11	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7979	3			N	-0-					383
12	6231 X	2027	-0-	-0-	-4204	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					383
01	6231 X	384	-0-	-0-	-5847	-0-	-0-	384	3			N	-0-					383
FLAG POND				WELL #:			2			RRCID -> 271077		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 10936		PERF.10738 - 10804		
08	11966 X	10830	-0-	-0-	-1136	-0-	-0-	10756	3	74	9	N	67					320
09	11580 X	5989	-0-	-0-	-5591	-0-	-0-	5722	3	267	9	N	243	178	1			385
10	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10875	3	198	9	N	180	338	1			227
11	12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12483	3	347	9	N	315	345	1			197
*12	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12715	3	367	9	N	334	334	1			197
*01	11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11292	3	199	9	N	181	308	1			70
FLORES (WX CONSOLIDATED-3) FAMCOR OIL, INC. GOLDEN				31532 200 261273			NON-ASSOCIATED			SALVAGE				CNTY: SAN JACINTO				
WELL #:				3SW			RRCID -> 209872			COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 4346 - 4366				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELMORE "C"				WELL #:			1			RRCID -> 248262		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 11830		PERF.10384 - 10400		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					57
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 03			LEASE 26922			11/25/2014								
FONDREN RANCH (YEGUA 4350) C & E OPERATING, INC. FAILLA				31839 650 120079			ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: COLORADO				
WELL #:				1			RRCID -> 269450			COMPL. DATE 11/25/2012		TOTAL DEPTH 4961		PERF. 4466 - 4470				
08	10261 #	2864	-0-	-0-	-7397	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
09	8850	-0-	-0-	-0-	-8850	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8339 #	-0-	-0-	-0-	-8339	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7110 #	-0-	-0-	-0-	-7110	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6231 #	-0-	-0-	-0-	-6231	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2852 #	-0-	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) BURK ROYALTY CO., LTD. GERALD WAKEFIELD GAS UNIT				32156 497 108799			ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: MADISON				
WELL #:				1			RRCID -> 247649			COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11590		PERF.10871 - 11519				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	32156 497 253162	ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: MADISON					
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 278186	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL	DEPTH	11662	PERF.	12104	-	16330			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	6727 #	5472	-0-	-1255			-0-	734 85 9	1	4653	2	N	77					152
09	4788	4788	-0-	-0-			-0-	661 79 9	1	4048	2	N	72					224
10	5463	5463	-0-	-0-			-0-	745 92 9	1	4626	2	N	84	258	1			50
11	5068	5068	-0-	-0-			-0-	685 92 9	1	4291	2	N	84					134
12	5328	5328	-0-	-0-			-0-	761 92 9	1	4495	2	N	65	115	1			84
*01	5611	5611	-0-	-0-			-0-	774 123 9	1	4714	2	N	112	65	1			131
ETX ENERGY, LLC MASTER KAN				WELL #:	255141 1	RRCID -> 281620	COMPL. DATE	02/16/2015	TOTAL	DEPTH	12321	PERF.	11490	-	12174			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
SEM OPERATING COMPANY LLC EASTHAM STATE PRISON FARM 7				WELL #:	766370 1	RRCID -> 246227	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL	DEPTH	11992	PERF.	11252	-	11685			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) FORTUNE RESOURCES LLC BROMBERG, ET AL				WELL #:	32156 710 278755 1	RRCID -> 093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9844	-	10385			
08	2635 N	2155	-0-	-480			-0-	2095 59 9	2	1	4	N	54					371
09	1997 N	1997	-0-	-0-			-0-	1920 2	2	77	9	N	70	182	1			259
10	2170 N	1716	-0-	-454			-0-	1598 2	2	118	9	N	107	161	1			205
11	2100 N	1883	-0-	-217			-0-	1814 2	2	69	9	N	63					268
12	2077 N	1664	-0-	-413			-0-	1356 36 9	2	272	4	N	33					301
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705			-0-					N	NO RPT					301
PARTEN OPERATING INC. LITTLE, T. A.GAS UNIT				WELL #:	642718 1	RRCID -> 137794	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL	DEPTH	11638	PERF.	11302	-	11446			
08	3224 X	2979	-0-	-245			-0-	300 140 9	1	2539	2	N	127	187	1			72
09	3120 X	2895	-0-	-225			-0-	316 151 9	1	2428	2	N	137					209
10	3224 X	2942	-0-	-282			-0-	303 141 9	1	2498	2	N	128	183	1			154
11	2970 X	2639	-0-	-331			-0-	270 153 9	1	2216	2	N	139	179	1			114
12	3007 X	2573	-0-	-434			-0-	251 141 9	1	2181	2	N	128					242
01	3007 X	2506	-0-	-501			-0-	249 1 9	1	2256	2	N	1	149	1			94

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MADISON				
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718																
CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2 WELL #: 2 RRCID -> 140308 COMPL. DATE 09/26/1991												TOTAL	DEPTH	11850	PERF.11448	- 11589
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	1054 N	997	-0-	-57	-0-	101 41	1 9	855	2	N	37			224		
09	1080 N	105	-0-	-975	-0-	12 3	1 9	90	2	N	3			227		
10	1085 N	15	-0-	-1070	-0-	5 6	1 9	4	2	N	5	173	1	59		
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			59		
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			59		
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			59		
SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10498	- 10504
08	8401 X	8098	-0-	-303	-0-	52 154	1 9	7892	2	N	140			217		
09	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	50 157	1 9	8074	2	N	143	190	1	170		
10	8060 X	7890	-0-	-170	-0-	52 188	1 9	7650	2	N	171	186	1	155		
11	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	50 143	1 9	7976	2	N	130	188	1	97		
12	8556 X	7875	-0-	-681	-0-	52 189	1 9	7634	2	N	172	189	1	80		
01	8556 X	7508	-0-	-1048	-0-	51 194	1 9	7263	2	N	176	182	1	74		
NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014												TOTAL	DEPTH	10525	PERF.10951	- 16009
08	1333 X	662	-0-	-671	-0-	309 178	1 9	175	2	N	162	514	1	165		
09	1260 X	3	-0-	-1257	-0-	3	1			N	-0-	164	1	-0-		
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-		
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-		
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168 ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012												TOTAL	DEPTH	10605	PERF.10285	- 10419
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013												TOTAL	DEPTH	10613	PERF.10342	- 10450
08	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	438 80	1 9	4027	3	N	73			302		
09	3000 X	2986	-0-	-14	-0-	393 66	1 9	2527	3	N	60			362		
10	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	502 68	1 9	3583	3	N	62			424		
*11	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	554 75	1 9	4201	3	N	68	185	1	307		
12	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	582 87	1 9	4219	3	N	79			386		
*01	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	662 80	1 9	4276	3	N	73			459		

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476														
M	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	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	843	1	7750	3	N	-0-			204
09	6630 X	6511	-0-	-119	-0-	861	1	5536	3	N	104	186 1		122
						114	9							
10	6851 X	5195	-0-	-1656	-0-	633	1	4516	3	N	42			164
						46	9							
11	6630 X	5824	-0-	-806	-0-	663	1	5034	3	N	115			279
						127	9							
12	6851 X	6016	-0-	-835	-0-	715	1	5188	3	N	103	195 1		187
						113	9							
01	6851 X	4827	-0-	-2024	-0-	638	1	4119	3	N	64			251
						70	9							
KENNON WELL #: 2 RRCID -> 279951 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10422 - 10536														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27147 04/30/2015														
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) 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														
08	2588 N	2310	-0-	-278	-0-	258	1	2039	2	N	12			148
						13	9							
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	256	1	1753	2	N	7			155
						8	9							
10	2790 X	2471	-0-	-319	-0-	237	1	2210	2	N	22			177
						24	9							
11	2700 X	2513	-0-	-187	-0-	355	1	2136	2	N	20			197
						22	9							
12	2790 X	2700	-0-	-90	-0-	330	1	2340	2	N	27			224
						30	9							
*01	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	206	1	2621	2	N	22	176 1		70
						24	9							
FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	95	1	748	2	N	-0-			176
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	100	1	682	2	N	-0-			176
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	89	1	835	2	N	-0-			176
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	131	1	790	2	N	-0-			176
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	115	1	813	2	N	-0-			176
01	930 N	922	-0-	-8	-0-	67	1	855	2	N	-0-			176

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) //CONT.// 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425												
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 258145 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-		280
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		280
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		280
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		280
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		280
*01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-		280
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826												
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		315
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2		N	-0-		315
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	155	2	8 9	N	7	151 1	171
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-		171
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-		171
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	141	2	3 9	N	3		174
POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226												
08	682 N	548	-0-	-134	-0-	478	2	70 9	N	64	187 1	87
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	626	2	127 9	N	115		202
10	837 N	665	-0-	-172	-0-	551	2	114 9	N	104	174 1	132
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	403	2	92 9	N	84		216
12	775 N	425	-0-	-350	-0-	361	2	64 9	N	58	190 1	84
01	651 N	161	-0-	-490	-0-	121	2	40 9	N	36		120
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 264898 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10462 - 12124												
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	235	2	17 9	N	15		217
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	103	2	17 9	N	15		232
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	187	2	13 9	N	12	184 1	60
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	212	2	6 9	N	5		65
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-		65
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	189	2	24 9	N	22		87

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799									
ULRICH WELL #: 1 RRCID -> 264900 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10326 - 11894									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N
12	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		N
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N
ETHEREDGE WELL #: 1 RRCID -> 264901 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A									
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 265287 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9810 - 11742									
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 265915 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10352 - 12070									
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	124	2	13 9	N
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	52	2	11 9	N
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	102	2	9 9	N
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4 9	N
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185									
08	2852 X	2633	-0-	-219	-0-	2387	2	246 9	N
09	2700 X	2610	-0-	-90	-0-	2388	2	222 9	N
10	2790 X	2424	-0-	-366	-0-	2181	2	243 9	N
11	2700 X	1720	-0-	-980	-0-	1548	2	172 9	N
12	2697 X	1398	-0-	-1299	-0-	1309	2	89 9	N
01	2697 X	1293	-0-	-1404	-0-	1146	2	147 9	N

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
WEEKS	WELL #:	1	RRCID ->	271242	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL	DEPTH	11165	PERF.	9442	-	11070	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	744 N	465	-0-	-279	-0-	371 2	94 9	N	85			228		
09	330 N	135	-0-	-195	-0-	63 2	72 9	N	65			293		
10	403 N	83	-0-	-320	-0-	2 2	81 9	N	74	179	1	188		
11	450 N	198	-0-	-252	-0-	140 2	58 9	N	53			241		
12	155 N	79	-0-	-76	-0-	38 2	41 9	N	37			278		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	31	187	1	122		
BRASSELL														
WELL #:	1	RRCID ->	271284	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.	10158	-	11250		
08	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2030 2	458 9	N	416	370	1	286		
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	1879 2	388 9	N	353	371	1	268		
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1504 2	443 9	N	403	368	1	303		
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1218 2	397 9	N	361	367	1	297		
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1349 2	460 9	N	418	365	1	350		
*01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1344 2	468 9	N	425	373	1	402		
TURNER														
WELL #:	1	RRCID ->	271286	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	10197	-	11898		
08	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	1517 2	959 9	N	872	912	1	157		
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	1402 2	858 9	N	780	718	1	219		
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	1353 2	893 9	N	812	914	1	117		
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1121 2	860 9	N	782	724	1	175		
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1007 2	855 9	N	777	718	1	234		
01	1488 N	545	-0-	-943	-0-	440 2	105 9	N	95	180	1	149		
YORK														
WELL #:	1	RRCID ->	271375	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.	9921	-	11657		
08	465 X	147	-0-	-318	-0-	114 2	33 9	N	30			196		
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	202 2	30 9	N	27			223		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46	180	1	89		
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272 2	3 9	N	3			92		
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	20			112		
*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	469 2	44 9	N	40			152		
CANNON														
WELL #:	1	RRCID ->	272989	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL	DEPTH	11880	PERF.	10142	-	11729		
08	1891 X	1318	-0-	-573	-0-	1233 2	85 9	N	77			231		
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	637 2	29 9	N	26	178	1	79		
10	620 N	476	-0-	-144	-0-	457 2	19 9	N	17			96		
11	1290 N	581	-0-	-709	-0-	550 2	31 9	N	28			124		
12	682 N	489	-0-	-193	-0-	469 2	20 9	N	18			142		
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	547 2	35 9	N	32			174		
MANNING														
WELL #:	1	RRCID ->	273058	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL	DEPTH	11716	PERF.	9772	-	11499		
08	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	8317 2	3116 9	N	2833	2916	1	223		
09	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	7101 2	3353 9	N	3048	3067	1	204		
10	11532 X	9573	-0-	-1959	-0-	6393 2	3180 9	N	2891	2956	1	139		
11	11160 X	8432	-0-	-2728	-0-	5300 2	3132 9	N	2847	2832	1	154		
12	11532 X	7402	-0-	-4130	-0-	4551 2	2851 9	N	2592	2587	1	159		
01	11439 X	6284	-0-	-5155	-0-	3505 2	2779 9	N	2526	2392	1	293		
GREENE														
WELL #:	1	RRCID ->	273662	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL	DEPTH	11605	PERF.	9648	-	11490		
08	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1458 2	388 9	N	353	357	1	216		
09	2310 X	1515	-0-	-795	-0-	1160 2	355 9	N	323	370	1	169		
10	2387 X	1279	-0-	-1108	-0-	836 2	443 9	N	403	352	1	220		
11	2310 X	1145	-0-	-1165	-0-	783 2	362 9	N	329	360	1	189		
12	2263 X	680	-0-	-1583	-0-	329 2	351 9	N	319	359	1	149		
01	1860 X	1044	-0-	-816	-0-	581 2	463 9	N	421	374	1	196		

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	775 N	350	-0-	-425	-0-	247	2	103	9	N	94			223
09	390 N	131	-0-	-259	-0-	50	2	81	9	N	74	176	1	121
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	466	2	61	9	N	55			176
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	611	2	69	9	N	63			239
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	478	2	111	9	N	101	190	1	150
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	546	2	141	9	N	128			278
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582														
08	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-			124
09	270 N	173	-0-	-97	-0-	94	2	79	9	N	72			196
10	434 N	15	-0-	-419	-0-	15	2			N	-0-			196
11	330 N	91	-0-	-239	-0-	83	2	8	9	N	7			203
12	186 N	12	-0-	-174	-0-	11	2	1	9	N	1			204
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	117	2	11	9	N	10			214
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 10175 - 11848														
08	3503 X	1064	-0-	-2439	-0-	864	2	200	9	N	182	188	1	83
09	3390 X	339	-0-	-3051	-0-	252	2	87	9	N	79			162
10	2945 X	233	-0-	-2712	-0-	172	2	61	9	N	55			217
11	2550 X	186	-0-	-2364	-0-	127	2	59	9	N	54	187	1	84
12	1922 X	941	-0-	-981	-0-	801	2	140	9	N	127			211
01	1054 X	918	-0-	-136	-0-	778	2	140	9	N	127	187	1	151
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10044 - 11802														
08	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2671	2	64	9	N	58			266
09	2640 X	2373	-0-	-267	-0-	2251	2	122	9	N	111	188	1	189
10	2728 X	1964	-0-	-764	-0-	1894	2	70	9	N	64			253
11	2640 X	2096	-0-	-544	-0-	1991	2	105	9	N	95	177	1	171
12	2728 X	1152	-0-	-1576	-0-	1093	2	59	9	N	54			225
01	1953 N	1641	-0-	-312	-0-	1555	2	86	9	N	78			303
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523														
08	2945 X	2488	-0-	-457	-0-	1520	2	968	9	N	880	733	1	239
09	3150 X	3038	-0-	-112	-0-	1894	2	1144	9	N	1040	1116	1	163
10	3255 X	2447	-0-	-808	-0-	1447	2	1000	9	N	909	922	1	150
11	3150 X	1674	-0-	-1476	-0-	925	2	749	9	N	681	673	1	158
12	3131 X	1949	-0-	-1182	-0-	840	2	1109	9	N	1008	925	1	241
01	3131 X	2344	-0-	-787	-0-	1323	2	1021	9	N	928	919	1	250
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291														
08	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	1853	2	938	9	N	853	882	1	158
09	4440 X	2572	-0-	-1868	-0-	2019	2	553	9	N	503	544	1	117
10	4588 X	2696	-0-	-1892	-0-	2063	2	633	9	N	575	529	1	163
11	4440 X	2589	-0-	-1851	-0-	1877	2	712	9	N	647	557	1	253
12	3751 X	1836	-0-	-1915	-0-	1365	2	471	9	N	428	561	1	120
01	2790 X	1714	-0-	-1076	-0-	1266	2	448	9	N	407	368	1	159
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072														
08	2604 X	751	-0-	-1853	-0-	374	2	377	9	N	343	353	1	166
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	421	2	629	9	N	572	541	1	197
10	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	819	2	622	9	N	565	536	1	226
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	463	2	545	9	N	495	556	1	165
12	1085 N	892	-0-	-193	-0-	470	2	422	9	N	384	370	1	179
01	1426 N	845	-0-	-581	-0-	315	2	530	9	N	482	547	1	114

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2976 X	2711	-0-	-265	-0-	2370	2	341	9	N	310	343	1	178	
09	2880 X	2076	-0-	-804	-0-	1803	2	273	9	N	248	183	1	243	
10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2649	2	348	9	N	316	368	1	191	
11	2610 X	2285	-0-	-325	-0-	1933	2	352	9	N	320	356	1	155	
12	2697 X	1887	-0-	-810	-0-	1639	2	248	9	N	225	188	1	192	
01	3007 X	2130	-0-	-877	-0-	1860	2	270	9	N	245	179	1	258	
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370															
08	2170 X	1196	-0-	-974	-0-	875	2	321	9	N	292	372	1	104	
09	2100 X	907	-0-	-1193	-0-	637	2	270	9	N	245	180	1	169	
10	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1106	2	457	9	N	415	348	1	236	
11	1170 X	1166	-0-	-4	-0-	931	2	235	9	N	214	356	1	94	
12	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1300	2	360	9	N	327	179	1	242	
*01	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1334	2	604	9	N	549	535	1	256	
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110															
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	2929	2	386	9	N	351	354	1	121	
09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2435	2	558	9	N	507	367	1	261	
10	3162 X	781	-0-	-2381	-0-	781	2			N	-0-			261	
11	3210 X	322	-0-	-2888	-0-	316	2	6	9	N	5			266	
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	15			281	
01	3317 X	3239	-0-	-78	-0-	2088	2	1151	9	N	1046	1118	1	209	
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204															
08	19003 X	5783	-0-	-13220	-0-	4445	2	1338	9	N	1216	1107	1	320	
09	9720 X	4304	-0-	-5416	-0-	3508	2	796	9	N	724	909	1	135	
10	6386 X	4590	-0-	-1796	-0-	3380	2	1210	9	N	1100	1101	1	134	
11	5610 X	4099	-0-	-1511	-0-	2981	2	1118	9	N	1016	929	1	221	
12	5797 X	5393	-0-	-404	-0-	3898	2	1495	9	N	1359	1473	1	107	
01	5797 X	4584	-0-	-1213	-0-	3277	2	1307	9	N	1188	1112	1	183	
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377															
08	3007 X	1784	-0-	-1223	-0-	1397	2	387	9	N	352	365	1	159	
09	2220 X	1875	-0-	-345	-0-	1456	2	419	9	N	381	361	1	179	
10	1643 X	1538	-0-	-105	-0-	1218	2	320	9	N	291	363	1	107	
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1383	2	442	9	N	402	364	1	145	
12	1953 N	1115	-0-	-838	-0-	678	2	437	9	N	397	373	1	169	
*01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1345	2	343	9	N	312	374	1	107	
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422															
08	2015 N	935	-0-	-1080	-0-	703	2	232	9	N	211	181	1	140	
09	1200 N	789	-0-	-411	-0-	607	2	182	9	N	165	173	1	132	
10	1209 N	750	-0-	-459	-0-	575	2	175	9	N	159	174	1	117	
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	655	2	334	9	N	304	178	1	243	
12	806 N	693	-0-	-113	-0-	692	2	1	9	N	1	175	1	69	
01	744 N	418	-0-	-326	-0-	282	2	136	9	N	124			193	
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638															
08	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2903	2	48	9	N	44	177	1	76	
09	2100 X	1893	-0-	-207	-0-	1879	2	14	9	N	13			89	
10	2170 X	1349	-0-	-821	-0-	1324	2	25	9	N	23			112	
11	2100 N	1288	-0-	-812	-0-	1255	2	33	9	N	30			142	
12	1953 N	815	-0-	-1138	-0-	802	2	13	9	N	12			154	
01	1364 N	880	-0-	-484	-0-	833	2	47	9	N	43			197	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1426 X	1308	-0-	-118	-0-	1106	2	202	9	N	184	176	1	246
09	1200 N	949	-0-	-251	-0-	723	2	226	9	N	205	187	1	264
10	1426 N	1169	-0-	-257	-0-	943	2	226	9	N	205	369	1	100
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1416	2	194	9	N	176	179	1	97
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	1839	2	242	9	N	220	183	1	134
*01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1748	2	229	9	N	208	184	1	158
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10163 - 11856														
08	5549 X	4073	-0-	-1476	-0-	3649	2	424	9	N	385	375	1	111
09	5370 X	3737	-0-	-1633	-0-	3367	2	370	9	N	336	370	1	77
10	5549 X	3810	-0-	-1739	-0-	3216	2	594	9	N	540	364	1	253
11	4290 X	3709	-0-	-581	-0-	3446	2	263	9	N	239	365	1	127
12	4433 X	2369	-0-	-2064	-0-	2057	2	312	9	N	284	190	1	221
01	4061 X	3864	-0-	-197	-0-	3185	2	679	9	N	617	565	1	273
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579														
08	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	898	2	348	9	N	316	176	1	212
09	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1368	2	386	9	N	351	370	1	193
10	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1072	2	358	9	N	325	364	1	154
11	1200 X	1041	-0-	-159	-0-	721	2	320	9	N	291	358	1	87
12	1798 X	1018	-0-	-780	-0-	654	2	364	9	N	331	181	1	237
01	1798 X	849	-0-	-949	-0-	518	2	331	9	N	301	374	1	164
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 10511 - 12155														
08	3596 X	1600	-0-	-1996	-0-	1044	2	556	9	N	505	356	1	159
09	8640 X	1339	-0-	-7301	-0-	965	2	374	9	N	340	367	1	132
10	8928 X	1235	-0-	-7693	-0-	965	2	270	9	N	245	366	1	11
11	8640 X	1279	-0-	-7361	-0-	873	2	406	9	N	369	370	1	10
12	1612 X	1242	-0-	-370	-0-	834	2	408	9	N	371	371	1	10
01	1612 X	1391	-0-	-221	-0-	975	2	416	9	N	378	378	1	10
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 10112 - 11683														
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	2812	2	259	9	N	235	183	1	236
09	3300 X	2586	-0-	-714	-0-	2384	2	202	9	N	184	186	1	234
10	3410 X	3334	-0-	-76	-0-	2888	2	446	9	N	405	356	1	283
11	3300 X	2603	-0-	-697	-0-	2591	2	12	9	N	11	181	1	113
12	3069 X	2713	-0-	-356	-0-	2497	2	216	9	N	196	178	1	131
01	3348 X	2361	-0-	-987	-0-	2238	2	123	9	N	112			243
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396														
08	3658 X	118	-0-	-3540	-0-	76	2	42	9	N	38			104
09	3540 X	48	-0-	-3492	-0-	46	2	2	9	N	2			106
10	279 X	57	-0-	-222	-0-	57	2			N	-0-			106
11	340 X	340	-0-	-0-	-0-	146	2	194	9	N	176	176	1	106
12	580 X	580	-0-	-0-	-0-	484	2	96	9	N	87			193
*01	338 X	338	-0-	-0-	-0-	142	2	196	9	N	178	187	1	184
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 10699 - 12310														
08	82956 X	4636	-0-	-78320	-0-	3568	2	1068	9	N	971	912	1	109
09	80280 X	4592	-0-	-75688	-0-	3590	2	1002	9	N	911	914	1	106
10	82956 X	4335	-0-	-78621	-0-	3594	2	741	9	N	674	728	1	52
11	80280 X	3333	-0-	-76947	-0-	2729	2	604	9	N	549	551	1	50
12	82956 X	3397	-0-	-79559	-0-	2593	2	804	9	N	731	731	1	50
01	4743 X	2740	-0-	-2003	-0-	2331	2	409	9	N	372	373	1	49

PORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281297 COMPL. DATE 01/18/2016										TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 11082					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-				N	479	560	1			111
09	25500 X	-0-	-0-	-25500	-0-				N	376	374	1			113
10	26350 X	-0-	-0-	-26350	-0-				N	165	187	1			91
11	25500 X	-0-	-0-	-25500	-0-				N	995	718	1			368
12	26350 X	-0-	-0-	-26350	-0-				N	46	186	1			228
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	482	532	1			178
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015										TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279					
*08	159874 X	9831	-0-	-150043	-0-	9332	2	499	9	N	454	351	1		123
09	43410 X	7586	-0-	-35824	-0-	7355	2	231	9	N	210	176	1		157
10	44857 X	6461	-0-	-38396	-0-	6415	2	46	9	N	42	179	1		20
11	43410 X	5374	-0-	-38036	-0-	5168	2	206	9	N	187	187	1		20
12	44857 X	5001	-0-	-39856	-0-	4795	2	206	9	N	187	187	1		20
01	9827 X	4097	-0-	-5730	-0-	3900	2	197	9	N	179	179	1		20
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015										TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339					
08	92944 X	3768	-0-	-89176	-0-	3322	2	446	9	N	405	178	1		245
09	48510 X	3250	-0-	-45260	-0-	3048	2	202	9	N	184	360	1		69
10	50127 X	2673	-0-	-47454	-0-	2673	2			N	-0-				69
11	48510 X	2272	-0-	-46238	-0-	2129	2	143	9	N	130	182	1		17
12	50127 X	2290	-0-	-47837	-0-	2085	2	205	9	N	186	186	1		17
01	3782 X	2224	-0-	-1558	-0-	2016	2	208	9	N	189	189	1		17
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015										TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197					
*08	96227 X	4781	-0-	-91446	-0-	4117	2	664	9	N	604	359	1		255
09	35010 X	3679	-0-	-31331	-0-	3302	2	377	9	N	343	350	1		248
10	36177 X	2729	-0-	-33448	-0-	2580	2	149	9	N	135	373	1		10
11	35010 X	2771	-0-	-32239	-0-	2374	2	397	9	N	361	359	1		12
12	36177 X	1962	-0-	-34215	-0-	1760	2	202	9	N	184	186	1		10
01	4774 X	2133	-0-	-2641	-0-	1722	2	411	9	N	374	374	1		10
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015										TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094					
08	130456 X	17526	-0-	-112930	-0-	13954	2	3572	9	N	3247	3271	1		351
09	63930 X	11520	-0-	-52410	-0-	8561	2	2959	9	N	2690	2903	1		138
10	66061 X	9400	-0-	-56661	-0-	6858	2	2542	9	N	2311	2183	1		266
11	63930 X	4088	-0-	-59842	-0-	2337	2	1751	9	N	1592	1643	1		215
12	66061 X	6320	-0-	-59741	-0-	4303	2	2017	9	N	1834	1805	1		244
01	17515 X	10444	-0-	-7071	-0-	8170	2	2274	9	N	2067	2038	1		273
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 281337 COMPL. DATE 06/08/2014										TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9809 - 11734					
08	12342 X	-0-	-0-	-12342	-0-				N	-0-					157
09	21780 X	-0-	-0-	-21780	-0-				N	-0-					157
10	22506 X	-0-	-0-	-22506	-0-				N	36		55	1		138
11	21780 X	-0-	-0-	-21780	-0-				N	-0-					138
12	726 X	-0-	-0-	-726	-0-				N	-0-					138
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - P/A 12/02/16															

PORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)///CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																		
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015										TOTAL	DEPTH	11455	PERF.	9333	-	11200		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	143897 X	8577	-0-	-135320	-0-	6369	2	2208	9	N	2007	2004	1	163				
09	51000 X	6295	-0-	-44705	-0-	4490	2	1805	9	N	1641	1796	1	8				
10	52700 X	16522	-0-	-36178	-0-	13610	2	2912	9	N	2647	2502	1	153				
11	51000 X	11676	-0-	-39324	-0-	9079	2	2597	9	N	2361	2271	1	243				
12	52700 X	11233	-0-	-41467	-0-	9438	2	1795	9	N	1632	1797	1	78				
01	16523 X	10100	-0-	-6423	-0-	8222	2	1878	9	N	1707	1637	1	148				
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016										TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	9186	-	10990		
08	103975 X	10505	-0-	-93470	-0-	9824	2	681	9	N	619	718	1	168				
09	45030 X	6867	-0-	-38163	-0-	6208	2	659	9	N	599	523	1	244				
10	46531 X	9286	-0-	-37245	-0-	8616	2	670	9	N	609	716	1	137				
11	45030 X	7378	-0-	-37652	-0-	6601	2	777	9	N	706	718	1	125				
12	46531 X	6456	-0-	-40075	-0-	5832	2	624	9	N	567	512	1	180				
01	46531 X	5481	-0-	-41050	-0-	4994	2	487	9	N	443	528	1	95				
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016										TOTAL	DEPTH	11110	PERF.	9194	-	10999		
08	79096 X	15060	-0-	-64036	-0-	12715	2	2345	9	N	2132	2145	1	273				
09	28890 X	16152	-0-	-12738	-0-	13636	2	2516	9	N	2287	2308	1	252				
10	29853 X	14162	-0-	-15691	-0-	12436	2	1726	9	N	1569	1639	1	182				
11	28890 X	10454	-0-	-18436	-0-	8812	2	1642	9	N	1493	1447	1	228				
12	29853 X	9476	-0-	-20377	-0-	8042	2	1434	9	N	1304	1273	1	259				
01	29853 X	7833	-0-	-22020	-0-	6411	2	1422	9	N	1293	1273	1	279				
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016										TOTAL	DEPTH	11145	PERF.	9221	-	11038		
08	0	12194	-0-	12194	12194	10109	2	2085	9	N	1895	1495	1	400				
09	0	7346	-0-	7346	19540	5915	2	1431	9	N	1301	1463	1	238				
10	24252 X	4712	-0-	-19540	-0-	3894	2	818	9	N	744	734	1	248				
11	12090 X	2287	-0-	-9803	-0-	1714	2	573	9	N	521	542	1	227				
12	12493 X	2772	-0-	-9721	-0-	2086	2	686	9	N	624	697	1	154				
01	12493 X	1701	-0-	-10792	-0-	1226	2	475	9	N	432	358	1	228				
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016										TOTAL	DEPTH	11380	PERF.	9339	-	11164		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	0	0	0	0	N	185	185	1	-0-				
11	0	33323	-0-	33323	33323	25720	2	7603	9	N	6912	6677	1	234				
12	53478 X	20155	-0-	-33323	-0-	15205	2	4950	9	N	4500	4675	1	59				
01	38719 X	9343	-0-	-29376	-0-	6650	2	2693	9	N	2448	2305	1	202				
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER. LP 251869																		
FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 331 U RRCID -> 032379										COMPL. DATE	08/17/1962	TOTAL	DEPTH	11106	PERF.	10822	-	10850
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2016										- PLUGGED 09/18/16								

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//										32156 852	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
EOG RESOURCES, INC.										253162									
BLAKELEY, DAVID										WELL #:	1	RRCID -> 271509	COMPL. DATE 08/23/2013	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 8948	- 10745			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

PATRICK A										WELL #:	2	RRCID -> 274528	COMPL. DATE 05/18/2013	TOTAL DEPTH 12415	PERF. 9808	- 12312			
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SMITH, FRANK										WELL #:	1	RRCID -> 278074	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 12678	PERF. 9752	- 10959			
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

KNIGHT										WELL #:	1	RRCID -> 278932	COMPL. DATE 10/08/2012	TOTAL DEPTH 12820	PERF. 8852	- 11145			
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FORTUNE RESOURCES LLC										278755									
KEDDIE										WELL #:	1	RRCID -> 273620	COMPL. DATE 06/08/2013	TOTAL DEPTH 12547	PERF. 9974	- 10473			
08	775 N		749	-0-	-26	-0-	622	1	7	2	N	101	188	1					57
							9	4	111	9									
09	720 N		-0-	-0-	-720	-0-					N	104							161
10	713 N		-0-	-0-	-713	-0-					N	100	180	1					81
11	720 N		-0-	-0-	-720	-0-					N	95							176
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	49							225
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							225

STARNS										WELL #:	1	RRCID -> 274151	COMPL. DATE 03/24/2014	TOTAL DEPTH 12762	PERF. 8846	- 10902			
08	744 N		92	-0-	-652	-0-	11	1	34	2	N	-0-							138
							47	4											
09	933 N		933	-0-	-0-	-0-	174	1	603	2	N	99							237
							47	4	109	9									
10	816 N		816	-0-	-0-	-0-	141	1	399	2	N	212	186	1					263
							43	4	233	9									
11	696 N		696	-0-	-0-	-0-	139	1	352	2	N	180	191	1					252
							7	4	198	9									
12	961 N		752	-0-	-209	-0-	88	1	297	2	N	99	178	1					173
							258	4	109	9									
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-					N	NO RPT							173

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	5	-0-	5	-0-	5	5	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.	22	-0-	22	-0-	27	22	2			Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
*06	105 X	78	-0-	-27	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*07	274 X	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
*08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
*03	T. A.	55	-0-	55	-0-	55	55	2			Y	-0-	10	5			76
*04	127 X	72	-0-	-55	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					76
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					76
*07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					76
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					76
*09	120 N	54	-0-	-66	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					76
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					76
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					76
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					76
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425									
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	14B DENY	-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-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 176 U RRCID -> 032371 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	365				8
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	365				8
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	365				8
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	365				8
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	365				8
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	365				8
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	365				8
*09	365 N	-0-	-0-	-365	-0-				8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				26
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A									
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A														
*02	1111 N	306	-0-	-0-	-805	-0-	258	2	48	9	Y	44	181 1	71
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2	54	9	Y	49		120
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2	12	9	Y	11		131
*05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2	41	9	Y	37		168
*06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2	51	9	Y	46	182 1	32
*07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2	30	9	Y	27		58
*08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2	25	9	Y	23		82
*09	330 N	267	-0-	-0-	-63	-0-	261	2	6	9	Y	5		87
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2	10	9	Y	9		96
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2	32	9	Y	29		125
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2	33	9	Y	30		155
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			155
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	108 X	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
*08	62 N	26	-0-	-0-	-36	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
 VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) // CONT. // 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
SEM OPERATING COMPANY LLC // CONT. // 766370									
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444									
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
0									
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 263513 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF. 10090 - 11390									
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2010									
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931									
*04	T. A.	69	-0-	69	202	67	1	2 9	120
05	T. A.	37	-0-	37	239	37	1		124
*06	373 X	134	-0-	-239	-0-	134	1		121
07	55 X	55	-0-	-0-	-0-	46	1	9 9	129
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	73	1	17 9	144
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	143	1	22 9	164
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	155	1	11 9	174
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	141	1	17 9	189
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	112	1	13 9	58
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				58
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 270609 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650									
*02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				-0-
*07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				-0-
*11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF. 11700 - 12012									
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	370 3	134
						56	9		
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	309 3	176
						50	9		
10	465 N	339	-0-	-126	-0-	17	1	303 3	193
						19	9		
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	405 3	241
						56	9		
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	326 3	278
						43	9		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				278

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370									
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	460 N	-0-	-0-	-460	-0-				207
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				208
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				208
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			135 1	73
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				73
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				73
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				73
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				73
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				73
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				73
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				73
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	73

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168									
DAN ACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799									
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259666 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230									
08	15 N	7	-0-	-8 B	-0-	7 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	B	55 2		N	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	B	82 2	61 9	N	55
12	42 N	42	-0-	-0-	B	34 2	8 9	N	7
*01	364 N	364	-0-	-0-	B	364 2		N	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799								
YORK				WELL #:		1	RRCID -> 271501		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9921 - 11657	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

WEEKS				WELL #:		1	RRCID -> 271514		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11165		PERF. 9442 - 11070	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

TURNER				WELL #:		1	RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 10197 - 11898	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

MANNING				WELL #:		1	RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716		PERF. 9772 - 11499	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

CANNON				WELL #:		1	RRCID -> 274415		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 10142 - 11729	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

GREENE				WELL #:		1	RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9648 - 11490	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799											
FLORENCE				WELL #: 1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9630 - 10631			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
08		653	1388	-0-	735 B	735	1083	2	305	9	N	277	353	127	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				735											
09		T. A.	1151	-0-	1151 B	1886	884	2	267	9	N	243	176	194	
10		2677 R	791	-0-	-1886 B	-0-	569	2	222	9	N	202	178	218	
11		587 R	587	-0-	-0- B	-0-	458	2	129	9	N	117	175	160	
12		1395 #	741	-0-	-654 B	-654	566	2	175	9	N	159	65	254	
01		1395 #	451	-0-	-944 B	-1598	275	2	176	9	N	160	189	225	
VIVIANNE				WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9761 - 11603			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
HARGRAVE				WELL #: 1		RRCID -> 276391		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9805 - 11582			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
SANTA ELENA GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 276826		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 10175 - 11848			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
TINSLEY				WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10044 - 11802			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
STIVER				WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845		PERF. 9991 - 11523			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799													
BRASSELL				WELL #:		1	RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933		PERF.10158 - 11250						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

TRICHEL				WELL #:		1	RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9618 - 10723						
08	DELO PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

WORD				WELL #:		1	RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10634 - 12291						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

BARR				WELL #:		1	RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9433 - 11204						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

SLAUGHTER				WELL #:		1	RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 9595 - 11422						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

CANANT				WELL #:		1	RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10116 - 11638						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799															
BOYD			WELL #:		1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213		PERF. 9630 - 11133							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-													-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
CHAMBLESS			WELL #:		1		RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF. 10163 - 11856							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-													-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
GIBBS BROS			WELL #:		1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438		PERF. 10766 - 12377							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-													-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
HENRY			WELL #:		1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9724 - 11072							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-													-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
HARDY			WELL #:		1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249		PERF. 10423 - 12100							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-													-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
BELL			WELL #:		1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9565 - 11370							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-													-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9398 - 10352	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	176	-0-	-165 B	-10295	86 2	90 9	N	82		231
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-10295								
09	0 N	273	-0-	273 B	-10022	200 2	73 9	N	66	177 1	120
10	124 N	177	-0-	53 B	-9969	132 2	45 9	N	41		161
11	180 N	119	-0-	-61 B	-9969	55 2	64 9	N	58		219
12	279 N	591	-0-	312 B	-9657	570 2	21 9	N	19	133 1	105
01	186 N	737	-0-	551 B	-9106	661 2	76 9	N	69		174

WAKEFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 279824		COMPL. DATE 06/07/2014		TOTAL DEPTH 9867		PERF. 9587 - 9731	
08	1235	7099	-0-	5864 B	16932	4211 2	2888 9	N	2625	2546 1	243
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	16932								
09	0	6713	-0-	6713 B	23645	3721 2	2992 9	N	2720	2667 1	296
10	5978	6782	-0-	804 B	24449	3890 2	2892 9	N	2629	2538 1	387
11	6649	6015	-0-	-634 B	23815	3435 2	2580 9	N	2345	2366 1	366
12	7099	5974	-0-	-1125 B	22690	3118 2	2856 9	N	2596	2682 1	280
01	3093	5557	-0-	2464 B	25154	2805 2	2752 9	N	2502	2529 1	253

BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 10511 - 12155	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SAVELL		WELL #: 1		RRCID -> 280215		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 10112 - 11683	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280826		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564		PERF. 9553 - 11396	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685		PERF. 9808 - 11579	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799														
MARCELLA				WELL #:		1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654		PERF.10727 - 12279						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	

JETT				WELL #:		1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516		PERF.10699 - 12310						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	

THORNBERRY				WELL #:		1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10877 - 12339						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	

SMITH				WELL #:		1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265		PERF. 9350 - 11094						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	

GRAY				WELL #:		1		RRCID -> 281346		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11135		PERF. 9195 - 11082						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	

MCADAMS				WELL #:		1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605		PERF.10595 - 12197						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	

PORT TRINIDAD, EAST (BUDA) BURK ROYALTY CO., LTD. RADER				//CONT.// //CONT.//		32157 071 108799		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: MADISON							
				WELL #:		1		RRCID -> 281369		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 11455		PERF. 9333 - 11200							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-	
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
HAGAMAN				WELL #:		1		RRCID -> 281371		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 11867		PERF. 9809 - 11734							
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-	
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
12		0 A		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/02/2016 - P/A 12/02/16																	
FINNEY				WELL #:		1		RRCID -> 281381		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 9508 - 9530							
08		1805		5472	-0-	3667	B	220161	4082	2	1390	9	N	1264	1262	1				154	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				220161		-0-	B	-0-					N	1264	1262	1					
09		0		4164	-0-	4164	B	224325	3142	2	1022	9	N	929	910	1				173	
10		8158		4504	-0-	3654	B	220671	3092	2	1412	9	N	1284	1299	1				158	
11		9074		3624	-0-	5450	B	215221	2345	2	1279	9	N	1163	1087	1				234	
12		9688		4134	-0-	5554	B	209667	2856	2	1278	9	N	1162	1102	1				294	
01		4062		3545	-0-	517	B	209150	2326	2	1219	9	N	1108	1109	1				293	
LEGGETT				WELL #:		1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9186 - 10990							
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-	
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
MOSSER				WELL #:		1		RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145		PERF. 9221 - 11038							
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-	
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
SHELTON				WELL #:		1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9194 - 10999							
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-	
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: MADISON							
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799																
JOHNSTON				WELL #:	1	RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 9339 - 11164									
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT				-0-	

EOG RESOURCES, INC.					253162																
STARNES				WELL #:	1	RRCID -> 274574		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762		PERF. 8846 - 10902									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT				-0-	

BLAKELEY, DAVID					1																
				WELL #:	1	RRCID -> 275817		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 8948 - 10745									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT				-0-	

FORTUNE RESOURCES LLC					278755																
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID -> 278095		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8852 - 11145									
08	735	639	-0-	-96 B	-1801	47	1	149	2	N	218	185	1							246	
						203	4	240	9												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1801																	
09	0 N	673	-0-	673 B	-1128	141	1	382	2	N	136	187	1							195	
						150	9														
10	496 N	513	-0-	17 B	-1111	113	1	321	2	N	40									235	
						35	4	44	9												
11	480 N	634	-0-	154 B	-957	125	1	318	2	N	167	187	1							215	
						7	4	184	9												
12	496 N	387	-0-	-109 B	-957	43	1	144	2	N	68									283	
						125	4	75	9												
01	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-957					N	NO RPT									283	

SEM OPERATING COMPANY LLC					766370																
LITTLE				WELL #:	1	RRCID -> 267604		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9951 - 11547									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT				-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.// 766370									
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 1001		RRCID -> 271453		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12308		PERF.10240 - 11878	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0202		RRCID -> 271474		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 9538 - 11257	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDE				WELL #: 1		RRCID -> 271475		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10712 - 12500	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MILES TIMBER				WELL #: 1		RRCID -> 271476		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10242 - 12290	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR A				WELL #: 1		RRCID -> 271480		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12772		PERF.10788 - 12492	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRISON				WELL #: 1		RRCID -> 271482		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680 - 12408	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		766370											
CROWSON			WELL #:		1		RRCID -> 272049		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9010 - 10931			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:		201		RRCID -> 272229		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10030 - 10078			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		0101		RRCID -> 273489		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 9819 - 11531			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		0103		RRCID -> 273599		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10064 - 11671			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		0602		RRCID -> 273602		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735		PERF. 9902 - 11510			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		0401		RRCID -> 273642		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10207 - 10324			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)													CNTY: MADISON	
SEM OPERATING COMPANY LLC														
EASTHAM STATE PRISON FARM														
WELL #: 601														
RRCID -> 273666														
COMPL. DATE 03/23/2014														
TOTAL DEPTH 12045														
PERF. 10297 - 10410														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM														
WELL #: A 03														
RRCID -> 273808														
COMPL. DATE 10/03/2012														
TOTAL DEPTH 10924														
PERF. 9720 - 10910														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM														
WELL #: A 02														
RRCID -> 273810														
COMPL. DATE 01/09/2013														
TOTAL DEPTH 11517														
PERF. 9731 - 9827														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM														
WELL #: 0703														
RRCID -> 274441														
COMPL. DATE 05/31/2013														
TOTAL DEPTH 11490														
PERF. 9830 - 11442														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM														
WELL #: C 01														
RRCID -> 274483														
COMPL. DATE 05/05/2013														
TOTAL DEPTH 12112														
PERF. 10306 - 11552														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

CRESPI														
WELL #: 1														
RRCID -> 274543														
COMPL. DATE 02/18/2012														
TOTAL DEPTH 11801														
PERF. 9964 - 10054														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	766370								
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0604		RRCID -> 274725		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT				WELL #: 1		RRCID -> 274755		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: C 02		RRCID -> 274931		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 1001		RRCID -> 275032		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOLBERT				WELL #: 1		RRCID -> 275034		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER				WELL #: 1		RRCID -> 275548		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)														
SEM OPERATING COMPANY LLC														
EASTHAM STATE PRISON FARM														
WELL #: 0102 RRCID -> 275573 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376														
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM														
WELL #: 0503 RRCID -> 275574 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 10077														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
FERGUSON PRISON UNIT														
WELL #: 0901 RRCID -> 275648 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10273 - 11944														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM														
WELL #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
MOSLEY														
WELL #: 2 RRCID -> 275681 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 10117 - 11829														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM														
WELL #: 0206 RRCID -> 275709 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)														
SEM OPERATING COMPANY LLC														
EASTHAM STATE PRISON FARM														
			//CONT.//			32157 071			ASSOCIATED			PRORATED		
			//CONT.//			766370						CNTY: MADISON		
			WELL #:			0510			RRCID -> 275741			COMPL. DATE 11/13/2013		
												TOTAL DEPTH 11820		
												PERF. 9808 - 9985		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

ADAMS, CHESTER			WELL #:			2			RRCID -> 275823			COMPL. DATE 06/13/2014		
												TOTAL DEPTH 12020		
												PERF.10054 - 11688		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:			0701			RRCID -> 275834			COMPL. DATE 06/13/2010		
												TOTAL DEPTH 11992		
												PERF.10090 - 11390		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:			0104			RRCID -> 275974			COMPL. DATE 08/23/2014		
												TOTAL DEPTH 12102		
												PERF.10188 - 11782		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:			0204			RRCID -> 276074			COMPL. DATE 12/08/2012		
												TOTAL DEPTH 10842		
												PERF. 9620 - 9754		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

HYDE, MARTY			WELL #:			4			RRCID -> 276077			COMPL. DATE 09/02/2014		
												TOTAL DEPTH 12005		
												PERF.10002 - 11663		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON									
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	766370														
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:		0802		RRCID -> 276138		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302		PERF.10087 - 11302					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
JONES				WELL #:		2		RRCID -> 276444		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 9987 - 11603					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
CHESTER ADAMS				WELL #:		1		RRCID -> 276570		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9902 - 11533					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:		801		RRCID -> 278332		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10124 - 15384					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
MARTY HYDE				WELL #:		3		RRCID -> 278390		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9948 - 11143					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:		0402		RRCID -> 278623		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10379 - 11999					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//	766370						
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:	0601H	RRCID -> 279340	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 11501	PERF.10422	- 16076	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

VON ROSENBERG			WELL #:	2	RRCID -> 279569	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 11717	PERF. 9710	- 11387	
06	DELO PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	DELO PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	DELO PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

BARRETT			WELL #:	1	RRCID -> 279570	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH 12240	PERF.10279	- 11935	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

ADAMS, R. C.			WELL #:	1	RRCID -> 279862	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 12225	PERF.10422	- 12068	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:	0101	RRCID -> 279874	COMPL. DATE 03/07/2011	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10114	- 11765	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

HANLEY			WELL #:	1	RRCID -> 279891	COMPL. DATE 02/26/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10210	- 12350	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: MADISON					
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	766370												
RUFFINO				WELL #:	1	RRCID -> 280135		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9221 - 10867					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-

THOMAS				WELL #:	1	RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9258 - 11122					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-

DAVID				WELL #:	1	RRCID -> 280189		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0606	RRCID -> 280266		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9811 - 11456					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	0402	RRCID -> 280806		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11819		PERF. 10166 - 11794					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A				WELL #:	1	RRCID -> 281115		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11513		PERF. 9652 - 11300					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799																
ROBERTSON				WELL #: 1		RRCID -> 259647		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT					-0-	
10	09	10	11	12	01								N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR								N	NO RPT						

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON									
SEM OPERATING COMPANY LLC				766370															
LITTLE		WELL #:		1		RRCID -> 267576		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		1001		RRCID -> 271473		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12308 PERF. 10240 - 11878									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0202		RRCID -> 271498		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BLAIR A		WELL #:		1		RRCID -> 271499		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 10788 - 12492									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		201		RRCID -> 272244		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10686 - 10922									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HYDE		WELL #:		1		RRCID -> 273053		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 10712 - 12500									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0103		RRCID -> 273077		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 10064 - 11942									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON							
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0602		RRCID -> 273575		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735		PERF. 9902 - 11510					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 02		RRCID -> 273661		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 11517		PERF. 10434 - 10637					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 03		RRCID -> 273663		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10924		PERF. 9720 - 10910					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0102		RRCID -> 273664		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695		PERF. 10412 - 10620					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401		RRCID -> 273696		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 10207 - 11820					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		601		RRCID -> 273697		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 12045		PERF. 10834 - 11160					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0703		RRCID -> 274449		COMPL. DATE 05/31/2014		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 9830 - 11442					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 01		RRCID -> 274530		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0510		RRCID -> 274575		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT				WELL #: 1		RRCID -> 274721		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0604		RRCID -> 274760		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 0802		RRCID -> 274909		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: C 02		RRCID -> 274925		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0101		RRCID -> 274926		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0503		RRCID -> 274944		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 1001		RRCID -> 274992		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOLBERT		WELL #: 1		RRCID -> 275016		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 275560		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 702		RRCID -> 275614		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 206		RRCID -> 275676		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOSLEY		WELL #: 2		RRCID -> 275718		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370												
CROWSON		WELL #: 1		RRCID -> 276334		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0701		RRCID -> 276366		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090		- 11390	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHESTER ADAMS					WELL #: 1		RRCID -> 276445		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902		- 11533	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRESPI					WELL #: 1		RRCID -> 276547		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823		- 10936	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HYDE, MARTY					WELL #: 4		RRCID -> 276575		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002		- 11663	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0104		RRCID -> 276576		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188		- 11782	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ADAMS, CHESTER					WELL #: 2		RRCID -> 276820		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054		- 11688	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) SEM OPERATING COMPANY LLC GARRISON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32157 497 766370 1	ASSOCIATED RRCID -> 277958	ONE WELL COMPL. DATE 10/08/2011				TOTAL DEPTH 12650	CNTY: MADISON PERF.10680 - 12406						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0204		RRCID -> 278091	COMPL. DATE 12/08/2012				TOTAL DEPTH 10842	PERF. 9620 - 10837					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0402		RRCID -> 278126	COMPL. DATE 05/03/2014				TOTAL DEPTH 12236	PERF.10379 - 11999					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HANLEY					WELL #: 1		RRCID -> 278389	COMPL. DATE 02/26/2011				TOTAL DEPTH 12400	PERF.10210 - 12350					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VON ROSENBERG					WELL #: 2		RRCID -> 279466	COMPL. DATE 11/01/2013				TOTAL DEPTH 11717	PERF. 9710 - 11387					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FERGUSON PRISON UNIT					WELL #: 0601H		RRCID -> 279479	COMPL. DATE 01/10/2012				TOTAL DEPTH 11501	PERF.10422 - 16076					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLER					WELL #: 2		RRCID -> 279480	COMPL. DATE 01/25/2015				TOTAL DEPTH 11700	PERF.10288 - 11397					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370										
ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID -> 279756		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10422 - 12068			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRETT				WELL #:	1	RRCID -> 279775		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10279 - 11935		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	0101	RRCID -> 279882		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10114 - 11765		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUFFINO				WELL #:	1	RRCID -> 280134		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9221 - 10867		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTY HYDE				WELL #:	3	RRCID -> 280174		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9948 - 11143		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVID				WELL #:	1	RRCID -> 280213		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS				WELL #:	1	RRCID -> 280217		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9258 - 11122		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	77514					N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77514					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77514					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77514					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77514					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77514					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		766370								
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		0606	RRCID -> 280321		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9811 - 11456	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES			WELL #:		2	RRCID -> 280709		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 9987 - 11603	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:		0402	RRCID -> 280838		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11819		PERF. 10166 - 11794	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A			WELL #:		1	RRCID -> 281117		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11513		PERF. 9652 - 11300	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)					32157 525	ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.					108799								
ROBERTSON			WELL #:		1	RRCID -> 259652		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 270479		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345 - 11230	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271489 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 10158 - 11250															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10197 - 11898															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 10142 - 11729															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B										CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																			
HARGRAVE WELL #: 1										RRCID -> 274729		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9805 - 11582			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
VIVienne										WELL #: 1		RRCID -> 274730		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9865 - 11603	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
FloRENCE										WELL #: 1		RRCID -> 274882		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9630 - 10631	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
SANTA ELENA GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 276852		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998		PERF.10175 - 11848	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TINSLEY										WELL #: 1		RRCID -> 276907		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10044 - 11802	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
WORD										WELL #: 1		RRCID -> 278445		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10634 - 12291	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BELL										WELL #: 1		RRCID -> 278453		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9565 - 11370	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 10116 - 11638														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10163 - 11856														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																				
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																				
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
HENRY					WELL #:	1	RRCID -> 279547	COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 11650			PERF. 9724			- 11072			
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
HARDY					WELL #:	1	RRCID -> 279598	COMPL. DATE 07/19/2014			TOTAL DEPTH 12249			PERF.10423			- 12110			
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
THOMPSON					WELL #:	1	RRCID -> 279974	COMPL. DATE 07/13/2014			TOTAL DEPTH 11400			PERF. 9398			- 10352			
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
BANKHEAD					WELL #:	1	RRCID -> 280214	COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 12350			PERF.10511			- 12155			
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
SAVELL					WELL #:	1	RRCID -> 280272	COMPL. DATE 03/16/2014			TOTAL DEPTH 11748			PERF.10112			- 11683			
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
SHOEMAKER					WELL #:	1	RRCID -> 280836	COMPL. DATE 04/25/2014			TOTAL DEPTH 11564			PERF. 9553			- 11396			
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B										CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																			
KNIGHT WELL #: 1										RRCID -> 281027		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685		PERF. 9808 - 11579			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
THORNBERRY										WELL #: 1		RRCID -> 281401		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10877 - 12339	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
MCADAMS										WELL #: 1		RRCID -> 281402		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605		PERF.10595 - 12197	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
GRAY										WELL #: 1		RRCID -> 281403		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11135		PERF. 9195 - 11082	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
JETT										WELL #: 1		RRCID -> 281404		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516		PERF.10699 - 12310	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
HAGAMAN										WELL #: 1		RRCID -> 281433		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 11867		PERF. 9809 - 11734	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/02/2016 - P/A 12/02/16									
RADER										WELL #: 1		RRCID -> 281434		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 11455		PERF. 9333 - 11200	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799															
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259668 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271458 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 10158 - 11250																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10197 - 11898																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799									
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
0									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 10116 - 11638									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10163 - 11856									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10423 - 12110															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 10511 - 12155															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281374 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 11082														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF. 10727 - 12279														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 281405 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9809 - 11734														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - P/A 12/02/16														
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281406 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162																	
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902																	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275014 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745																	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145																	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A																	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206																	
TODD WELL #: 1 RRCID -> 279556 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 14342 PERF. 10612 - 10642																	
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//										32157 568	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC										766370									
HYDE										WELL #:	1	RRCID ->	271038	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10712 - 12500	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MILES TIMBER										WELL #:	1	RRCID ->	271039	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10242 - 12290	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BLAIR A										WELL #:	1	RRCID ->	271226	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.10788 - 12492	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GARRISON										WELL #:	1	RRCID ->	271326	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10680 - 12408	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CROWSON										WELL #:	1	RRCID ->	273052	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 9010 - 10931	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FERGUSON PRISON UNIT										WELL #:	201	RRCID ->	274527	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10104 - 10228	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #:	0401	RRCID ->	274723	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10207 - 11820	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370																
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: A 03	RRCID -> 274913	COMPL. DATE 10/03/2012	TOTAL DEPTH 10924	PERF. 9720	- 10910						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM 10					WELL #: 1	RRCID -> 274937	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 12872	PERF.10766	- 12693						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FERGUSON PRISON UNIT					WELL #: 0901	RRCID -> 275665	COMPL. DATE 06/26/2011	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10273	- 11944						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0701	RRCID -> 275852	COMPL. DATE 06/13/2010	TOTAL DEPTH 11992	PERF.10090	- 11390						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0104	RRCID -> 276073	COMPL. DATE 08/23/2014	TOTAL DEPTH 12102	PERF.10188	- 11782						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHESTER ADAMS					WELL #: 1	RRCID -> 276154	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9902	- 11533						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																			
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370																			
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765																			
08		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867																			
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122																			
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848																			
*02		SWR 10	4731	-0-	4731	113292	485	1	3355	3	N	810	663	1					147
							891	9											
03		SWR 10	4145	-0-	4145	117437	322	1	3308	3	N	468	515	1					343
							515	9											
04		SWR 10	2494	-0-	2494	119931	211	1	2062	3	N	201	385	1					206
							221	9											
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	119931					N	NO RPT							206
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	119931					N	-0-							-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	119931					N	-0-							-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	119931					N	-0-							206
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	119931					N	NO RPT							206
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	119931					N	NO RPT							206
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	119931					N	NO RPT							206
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	119931					N	NO RPT							206
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	119931					N	NO RPT							206

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143																			
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY 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														
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2016 - PLUGGED 09/18/16														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425														
BRUTON, W. T., ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 032744 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730														
*02	87 N		45	-0-	-42	-0-	45	2		N	-0-			148
*03	93 N		74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			148
*04	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			148
*05	62 N		41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			148
*06	60 N		41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			148
*07	62 N		11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			148
*08	62 N		4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			148
*09	30 N		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			148
10	31 N		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			148
11	30 N		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			148
12	74 N		74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			148
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			148

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.//															CAPACITY					CNTY: MADISON																			
SANDEL OPERATING COMPANY															747534																								
MORRIS, THELMA															WELL #: 1					RRCID -> 125472					COMPL. DATE 08/13/1987					TOTAL DEPTH 10842					PERF.10598 - 10614				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE												
08		7254 X		3774	-0-	-3480		-0-			3737	2		37	9	N		34									208												
09	DLQ	G-10		5762	-0-	5762		5762			5682	2		80	9	N		73			180	1					101												
10	DLQ	G-10		5374	-0-	5374		11136			5296	2		78	9	N		71									172												
11		17469 X		6333	-0-	-11136		-0-			6256	2		77	9	N		70									242												
12		7413 X		7413	-0-	-0-		-0-			7302	2		111	9	N		101			183	1					160												
01		5952 X		4434	-0-	-1518		-0-			4324	2		110	9	N		100			181	1					79												
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E)															32157 852					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MADISON									
EOG RESOURCES, INC.															253162																								
FRANK SMITH															WELL #: 1					RRCID -> 279608					COMPL. DATE 11/01/2012					TOTAL DEPTH 12678					PERF. 9752 - 10959				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP															639425																								
BRUTON 7 UNIT															WELL #: 7 L					RRCID -> 032718					COMPL. DATE 01/27/1963					TOTAL DEPTH 10975					PERF. N/A				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y		NO RPT									-0-												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y		NO RPT									-0-												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y		NO RPT									-0-												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y		NO RPT									-0-												
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y		NO RPT									-0-												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y		NO RPT									-0-												
FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)															32176 400					ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD.															108799																								
ROBERTSON															WELL #: 1					RRCID -> 259653					COMPL. DATE 08/25/2010					TOTAL DEPTH 11515					PERF. 9466 - 10836				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												
CHAMBLESS															WELL #: 1					RRCID -> 259667					COMPL. DATE 08/04/2010					TOTAL DEPTH 11503					PERF. 9416 - 11750				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												
TOMMIE JO MANNING, ET AL															WELL #: 1					RRCID -> 270401					COMPL. DATE 08/07/2012					TOTAL DEPTH 11510					PERF. 9345 - 11230				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									-0-												

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)				//CONT.//	32176 400	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON					
SEM OPERATING COMPANY LLC					766370											
GOULDIE				WELL #:	1	RRCID -> 279619	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 13990	PERF. 9510	- 10926						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FORT TRINIDAD, SW. (GLEN ROSE-E-)					32177 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.					108799											
BATES				WELL #:	2	RRCID -> 120854	COMPL. DATE 02/28/1986	TOTAL DEPTH 11626	PERF. 11136	- 11202						
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)					32191 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON					
BARCO OIL & GAS CO.					049170											
THOMPSON, J. O.				WELL #:		RRCID -> 034517	COMPL. DATE 10/29/1964	TOTAL DEPTH 11374	PERF. N/A							
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			4
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			4
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			4
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			4
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			4
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED				02/01/2011												
ENERQUEST OPERATING L.L.C.					252058											
FORREST, W. M., JR. A/C #1				WELL #:	2 U	RRCID -> 032719	COMPL. DATE 06/22/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FT. TRINIDAD GAS UNIT #1				WELL #:	1 H	RRCID -> 032735	COMPL. DATE 07/14/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 10538	- 10576						
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1 F	RRCID -> 032736	COMPL. DATE 04/08/1963	TOTAL DEPTH 10931	PERF. N/A							
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425														
HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618														
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PATARA OIL & GAS LLC 643251														
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032														
08	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	4985	2	58	9	N	53			90
09	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4704	2	61	9	N	55			145
10	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4639	2	63	9	N	57			202
11	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4356	2	61	9	N	55	184	1	73
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4063	2	68	9	N	62			135
*01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3755	2	63	9	N	57			192
SNOWDEN OPERATING CO. 799350														
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP)												CAPACITY				CNTY: MADISON							
PARTEN OPERATING INC.												32191 700 NON-ASSOCIATED											
MYRA GOULD GU												642718											
WELL #:												1		RRCID -> 105078		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10264 - 11043			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0			GAS LIFT(L)			AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE							
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	191	1	1443	2	N	-0-						133						
09	1560 N	27	-0-	-1533	-0-	4	1	23	2	N	-0-						133						
10	1550 N	1266	-0-	-284	-0-	146	1	1116	2	N	4						137						
						4	9																
11	1590 N	1410	-0-	-180	-0-	137	1	1256	2	N	15						152						
						17	9																
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	174	1	1598	2	N	35						187						
						39	9																
*01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	171	1	1539	2	N	16	185	1				18						
						18	9																
SEVEN J STOCK FARM, INC.												WELL #:		37		RRCID -> 106803		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 21892		PERF.10228 - 11005	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						
FARMERS OIL COMPANY												WELL #:		3		RRCID -> 108666		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10119 - 10884	
08	434 X	255	-0-	-179	-0-	26	1	229	2	N	-0-						229						
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	26	1	218	2	N	-0-						229						
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	22	1	324	2	N	-0-						229						
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	N	1						230						
						1	9																
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	12						242						
						13	9																
01	341 N	254	-0-	-87	-0-	30	1	224	2	N	-0-						242						
FARMERS OIL COMPANY												WELL #:		2		RRCID -> 108667		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10155 - 10922	
08	2139 X	1548	-0-	-591	-0-	52	1	1453	2	N	39						300						
						43	9																
09	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	50	1	2109	2	N	61						361						
						67	9																
10	2573 X	2102	-0-	-471	-0-	52	1	2005	2	N	41	186	1				216						
						45	9																
11	2490 X	2301	-0-	-189	-0-	50	1	2193	2	N	53						269						
						58	9																
12	2573 X	2213	-0-	-360	-0-	52	1	2091	2	N	64	184	1				149						
						70	9																
01	2294 X	2032	-0-	-262	-0-	52	1	1927	2	N	48						197						
						53	9																
IVEY-RICHARDSON												WELL #:		1		RRCID -> 112105		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10334 - 11116	
08	1953 N	1435	-0-	-518	-0-	168	1	1267	2	N	-0-						62						
09	600 N	106	-0-	-494	-0-	15	1	91	2	N	-0-						62						
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	82	1	623	2	N	-0-						62						
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	235	1	2157	2	N	-0-						62						
12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	242	1	2222	2	N	-0-						62						
*01	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	272	1	2440	2	N	-0-						62						

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	165	1	1247	2	N	-0-	69
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	218	1	1348	2	N	11	80
						12	9					
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	192	1	1463	2	N	20	100
						22	9					
11	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	131	1	1204	2	N	-0-	100
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	167	1	1528	2	N	-0-	100
01	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	159	1	1424	2	N	24	124
						26	9					
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 10362 - 11142												
08	8029 X	7104	-0-	-925	-0-	825	1	6240	2	N	35	155
						39	9					
09	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	1146	1	7088	2	N	55	210
						61	9					
10	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	997	1	7602	2	N	54	264
						59	9					
11	7830 X	6507	-0-	-1323	-0-	635	1	5838	2	N	31	115
						34	9				180 1	
12	8587 X	8477	-0-	-110	-0-	826	1	7579	2	N	65	180
						72	9					
01	8649 X	8109	-0-	-540	-0-	808	1	7255	2	N	42	222
						46	9					
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 10436 - 10580												
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	155	1	3023	2	N	92	162
						101	9					
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	150	1	3025	2	N	74	57
						81	9				179 1	
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	155	1	2905	2	N	80	137
						88	9					
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	150	1	3151	2	N	85	222
						94	9					
12	3379 X	3170	-0-	-209	-0-	155	1	2920	2	N	86	130
						95	9				178 1	
01	3379 X	3086	-0-	-293	-0-	155	1	2839	2	N	84	33
						92	9				181 1	
FOUND FORK (FRI0) 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												
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-	-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	1			N	-0-	-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	1			N	-0-	-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-	-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-	-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23)				32346 445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
DAVIS GULF COAST, INC.				205620									
O'LEARY UNIT				WELL #:	RRCID -> 241736	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 14218	PERF.13227	- 13244				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006													
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036									
O'LEARY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 197615	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 15559	PERF.13052	- 13410			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SMITH HEIRS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 232250	COMPL. DATE 05/18/2007	TOTAL DEPTH 13145	PERF.12725	- 12794			
08	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1027	3	17	9	N	15		236
09	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1294	3	4	9	N	4		240
10	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1051	3	43	9	N	39		279
11	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1069	3	22	9	N	20		299
12	1333 #	1046	-0-	-287	-0-	1021	3	25	9	N	23	194 1	128
01	1333 #	1087	-0-	-246	-0-	1061	3	26	9	N	24		152
FOUR CORNERS (HELMUTH A)				32346 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036									
DAVIS, CLEVELAND ET AL				WELL #:	1SW	RRCID -> 136069	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH 14674	PERF. 3970	- 3990			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
O'LEARY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 210096	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 15559	PERF.13136	- 13420			
08	3847 R	3847	-0-	-0-	-0-	3658	3	189	9	N	172	183 1	213
09	3690 #	3040	-0-	-650	-0-	2901	3	139	9	N	126	194 1	145
10	3813 #	2009	-0-	-1804	-0-	1805	3	204	9	N	185	195 1	135
11	3720 #	1441	-0-	-2279	-0-	1167	3	274	9	N	249	192 1	192
12	3844 #	1478	-0-	-2366	-0-	1277	3	201	9	N	183	194 1	181
01	3844 #	1085	-0-	-2759	-0-	894	3	191	9	N	174	195 1	160

FOUR CORNERS (13000)													CNTY: BRAZORIA	
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.														
RAYNOR														
WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	15950 X	15950	-0-	-0-	-0-	15855	3	95	9	N	86	179	1	141
09	19675 X	19675	-0-	-0-	-0-	19520	3	155	9	N	141			282
10	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	17330	3	69	9	N	63	178	1	167
11	17170 X	17170	-0-	-0-	-0-	17127	3	43	9	N	39			206
12	18295 X	18295	-0-	-0-	-0-	18231	3	64	9	N	58	190	1	74
*01	18919 X	18919	-0-	-0-	-0-	18802	3	117	9	N	106			180
DEVON FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12920														
08	1240 X	267	-0-	-973	-0-	267	3			N	-0-			102
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			102
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			102
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			102
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			102
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			102
FRANKS (ALIBEL)													CNTY: GALVESTON	
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC														
CAMP WALLACE														
WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRANKS (BANFIELD)													CNTY: GALVESTON	
HILCORP ENERGY COMPANY														
FEDERAL BROOKS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 258188 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 10986														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.														
GORDON														
WELL #: 5 RRCID -> 225324 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11061 - 11065														
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 W	1	-0-	1	-0-	1	1	1	1	Y	-0-	1	1	-0-
FRANKS (BANFIELD, LOWER)													CNTY: GALVESTON	
HILCORP ENERGY COMPANY														
GORDON														
WELL #: 5 RRCID -> 280186 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11061 - 11065														
08	0	155	-0-	155	3403	155	1			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	3403					N	-0-			-0-
10	0 W	157	-0-	157	3560	157	1			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3560					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	3560					N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3560					N	NO RPT			-0-

FRANKS (FRIO 10,000)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FEDERAL DELANGE GAS UNIT														
WELL #: 3ST					RRCID -> 209602					COMPL. DATE 06/12/2004				
TOTAL DEPTH 11200					PERF.10330 - 10336					CNTY: GALVESTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
FRANKS (RYCADE)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GHINAUDO, M. ET AL GU														
WELL #: 4 U					RRCID -> 197494					COMPL. DATE 10/01/2003				
TOTAL DEPTH 12060					PERF.10908 - 10977					CNTY: GALVESTON				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GORDON														
WELL #: 1					RRCID -> 222747					COMPL. DATE 11/07/2006				
TOTAL DEPTH 12140					PERF.10862 - 10868					CNTY: GALVESTON				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
FRANKS (SCHENCK SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GHINAUDO, M., ET AL														
WELL #: 3					RRCID -> 217935					COMPL. DATE 05/07/2014				
TOTAL DEPTH 11497					PERF.10878 - 10986					CNTY: GALVESTON				
08	1711 R	1711	-0-	-0-	-0-	1325	1	386	9	N	351	573	1	233
09	1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	1149	1	459	9	N	417	424	1	226
10	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	1404	1	553	9	N	503	379	1	350
*11	1590 #	541	-0-	-1049	-0-	202	1	339	9	N	308	388	1	270
12	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					N	356	381	1	245
01	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					N	314	362	1	197
FRANKS (SCHENCK UPPER)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FEDERAL DELANGE GAS UNIT														
WELL #: 2					RRCID -> 274735					COMPL. DATE 12/22/2013				
TOTAL DEPTH 11785					PERF.11285 - 11332					CNTY: GALVESTON				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		38
FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1														
WELL #: 2					RRCID -> 082755					COMPL. DATE 05/08/1979				
TOTAL DEPTH 11650					PERF.11172 - 11264					CNTY: GALVESTON				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174007 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407													
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
GORDON WELL #: 2 RRCID -> 194515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12803 PERF.11540 - 11791													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910													
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	1		Y	-0-		134	
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1		Y	-0-		134	
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	1		Y	-0-		134	
*11	270 N	243	-0-	-27	-0-	229	1	14 9	Y	13		147	
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	361	1	11 9	Y	10	17 1	140	
*01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1381	1	41 9	Y	37	132 1	45	
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		135	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		135	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		135	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		135	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		135	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		135	
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541													
08	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3751	1	191 9	Y	174	158 1	124	
09	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3763	1	186 9	Y	169	187 1	106	
10	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3780	1	193 9	Y	175	202 1	79	
*11	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1148	1	212 9	Y	193	178 1	94	
*12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	436	1	120 9	Y	109	103 1	100	
*01	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2831	1	204 9	Y	185	153 1	132	
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		46	
GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310													
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1369	1	231 9	Y	210	283 1	124	
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2194	1	233 9	Y	212	198 1	138	
10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2369	1	256 9	Y	233	152 1	219	
*11	3000 N	7852	-0-	4852	4852	7238	1	614 9	Y	558	644 1	133	
*12	3100 N	11713	-0-	8613	13465	11516	1	197 9	Y	179	143 1	169	
*01	3100 N	10417	-0-	7317	20782	10133	1	284 9	Y	258	134 1	293	

03/17/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 430

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

FRELSBURG (Z-15-D)															32978 672 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO		
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.															082442		
NOSKA, J. EST.															WELL #: RRCID -> 137814 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2002																	

FRENCH ISLAND (MARG 1)															32991 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON		
VESTIGE ENERGY, LLC															884807		
MCFADDIN TRUST															WELL #: RRCID -> 233977 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8672 - 8750		
08	527 #	58	-0-	-469	-0-	34	2	24	9	N	22						264
09	510 #	38	-0-	-472	-0-	21	2	17	9	N	15						279
10	527 #	39	-0-	-488	-0-	18	2	21	9	N	19						298
11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT						298
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						298
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT						298

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)															33032 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY		
KONANTZ, RONALD J. INC.															474900		
FRIENDSWOOD															WELL #: RRCID -> 197856 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10670		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

FRIJOLE (FRIO 2800)															33035 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER		
JR RESOURCES, INC.															427770		
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE															WELL #: RRCID -> 111273 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2806		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2016 - P/A 10/31/2016																	

FULTSHEAR (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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KST KATY			WELL #:	1	RRCID -> 141075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6952	PERF. 6857 - 6922
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FEENEY, ELIZABETH I.			WELL #:	2	RRCID -> 145737	COMPL. DATE 05/12/1993	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6792	- 6917
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FEENEY			WELL #:	1	RRCID -> 145738	COMPL. DATE 05/07/1993	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 7034	- 7040
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROESNER, EARL H.			WELL #:	3	RRCID -> 145740	COMPL. DATE 05/20/1993	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 6936	- 6947
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KST KATY			WELL #:	5	RRCID -> 146181	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 7022	PERF. 6937	- 6989
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KST KATY			WELL #:	9	RRCID -> 146671	COMPL. DATE 06/19/1993	TOTAL DEPTH 7199	PERF. 7090	- 7174
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FULTSHEAR (HILLEBRENNER)											STORAGE			CNTY: FORT BEND								
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP																						
KST KATY																						
WELL #: 2											RRCID -> 146673			COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
KST KATY											WELL #: 3			RRCID -> 146809			COMPL. DATE 07/06/1993			TOTAL DEPTH 2138 PERF. 7038 - 7102		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
FEENEY											WELL #: 3			RRCID -> 147084			COMPL. DATE 08/04/1993			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907		
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
KST KATY											WELL #: 4			RRCID -> 147151			COMPL. DATE 12/15/2012			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6930		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
KST KATY											WELL #: 6			RRCID -> 147152			COMPL. DATE 06/11/1994			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7458 - 7508		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
KST KATY											WELL #: 8A			RRCID -> 147671			COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6872 - 6942		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
COMPOSITE STORAGE WELL											WELL #: 1			RRCID -> 147904			COMPL. DATE 02/08/1994			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

FULTSHEAR (HILLEBRENNER)														
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP														
KST KATY														
WELL #: 8 RRCID -> 149967 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 7367 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KST KATY														
WELL #: 7 RRCID -> 150815 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6853 - 6918														
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KST KATY														
WELL #: 1A RRCID -> 165825 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7088 - 7148														
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KST KATY														
WELL #: 11 RRCID -> 190695 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7071 - 7190														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KST KATY														
WELL #: 12 RRCID -> 190696 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7249 - 7699														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTSHEAR, S. (CONS.)														
ENERGY CORPORATION OF AMERICA														
FOSTER FARMS DEEP														
WELL #: 1 RRCID -> 196848 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 17334 PERF. 15631 - 15654														
08	5239 X	3611	-0-	-1628	-0-	134	1	3449	2	N	25			177
09	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	28	9	6172	2	N	89	174	1	92
10	6200 X	5500	-0-	-700	-0-	19	1	5392	2	N	72			164
11	6000 X	4725	-0-	-1275	-0-	98	9	4607	2	N	64			228
12	6510 X	5440	-0-	-1070	-0-	29	1	5308	2	N	67	175	1	120
01	6510 X	4852	-0-	-1658	-0-	70	9	4650	2	N	79			199
						58	1							
						74	9							
						115	1							
						87	9							

PAGE: 434

FULSHEAR, S. (CONS.) ENERGY CORPORATION OF AMERICA F.A.S.H. DEEP "A"		//CONT.// //CONT.//		33290 300 251868	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: FORT BEND					
				WELL #:	2	RRCID ->	214656	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL	DEPTH	16300	PERF.16000	- 16170				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
F.A.S.H. DEEP				WELL #:	1	RRCID ->	215318	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL	DEPTH	16010	PERF.13574	- 13589				
08	3503 X	3372	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	188	1	3173	2	N	10					97
09	3540 X	805	-0-	-2735	-0-	-0-	-0-	11	9									40
10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	9	3742	2	N	7					47
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	3797	2	N	21					68
12	3658 X	3233	-0-	-425	-0-	-0-	-0-	8	9									30
01	3658 X	2065	-0-	-1593	-0-	-0-	-0-	111	1	3129	2	N	45	83	1			42
FOSTER FARMS DEEP				WELL #:	1H	RRCID ->	226909	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL	DEPTH	15800	PERF.16400	- 18474				
08	6944 X	5443	-0-	-1501	-0-	-0-	-0-	294	1	4974	2	N	159	346	1			73
09	6720 X	4615	-0-	-2105	-0-	-0-	-0-	175	9	4396	2	N	144	160	1			57
10	6789 X	5053	-0-	-1736	-0-	-0-	-0-	61	1	4852	2	N	157					214
11	5850 X	4395	-0-	-1455	-0-	-0-	-0-	158	9	4125	2	N	103	179	1			138
12	5456 X	3465	-0-	-1991	-0-	-0-	-0-	28	1	3376	2	N	27	70	1			95
01	5456 X	3230	-0-	-2226	-0-	-0-	-0-	59	1	2990	2	N	144					239
MOORE DEEP				WELL #:	1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL	DEPTH	15708	PERF.15607	- 17854				
08	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	1883	2	N	33					125
09	1980 X	1912	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	36	9	1637	2	N	20					145
10	2046 X	1694	-0-	-352	-0-	-0-	-0-	253	1	1414	2	N	13					158
11	2160 X	1732	-0-	-428	-0-	-0-	-0-	22	9	1393	2	N	20					178
12	2232 X	1704	-0-	-528	-0-	-0-	-0-	266	1	1418	2	N	18	156	1			40
01	2232 X	1367	-0-	-865	-0-	-0-	-0-	20	9	1145	2	N	13					53

FULTSHEAR, S. (CONS.) ENERGY CORPORATION OF AMERICA FASH DEEP														CNTY: FORT BEND																			
//CONT.// 33290 300 251868 WELL #: 1H														NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 247835														COMPL. DATE 12/11/2008				TOTAL DEPTH 15776				PERF.17930 - 19125											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0							AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
08	3751 X	2160	-0-	-1591	-0-		117	1	2043	2	N	-0-							150														
09	2790 X	1746	-0-	-1044	-0-		22	1	1722	2	N	2			100	1			52														
							2	9																									
10	2511 X	2014	-0-	-497	-0-		11	1	2000	2	N	3							55														
							3	9																									
11	2430 X	1932	-0-	-498	-0-		32	1	1897	2	N	3							58														
							3	9																									
12	2232 X	2094	-0-	-138	-0-		41	1	2034	2	N	17			22	1			53														
							19	9																									
*01	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-		69	1	2090	2	N	17							70														
							19	9																									
HILCORP ENERGY COMPANY IMPARATO														386310 WELL #: 1				RRCID -> 201259				COMPL. DATE 03/17/2004				TOTAL DEPTH 16200				PERF.13476 - 13496			
08	372 N	302	-0-	-70	-0-		30	1	269	3	Y	3			3	1			11														
							3	9																									
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-		23	1	187	3	Y	3							14														
							3	9																									
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-		22	1	178	3	Y	5			2	1			17														
							6	9																									
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-		23	1	211	3	Y	-0-			2	1			15														
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-		32	1	281	3	Y	-0-							15														
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-		33	1	279	3	Y	2			3	1			9														
							2	9																									
MCMILLIAN														WELL #: 1				RRCID -> 211387				COMPL. DATE 03/09/2005				TOTAL DEPTH 16723				PERF.14300 - 14320			
08	12369 X	11880	-0-	-489	-0-		1190	1	10533	3	Y	143			175	1			89														
							157	9																									
09	11460 X	11249	-0-	-211	-0-		1269	1	9848	3	Y	120			28	1			181														
							132	9																									
10	11842 X	11450	-0-	-392	-0-		1250	1	10051	3	Y	135			167	1			149														
							149	9																									
11	11460 X	10924	-0-	-536	-0-		1027	1	9662	3	Y	214			197	1			166														
							235	9																									
12	11842 X	11190	-0-	-652	-0-		1131	1	9761	3	Y	271			251	1			186														
							298	9																									
01	11842 X	11053	-0-	-789	-0-		1165	1	9622	3	Y	242			184	1			244														
							266	9																									
MCMILLIAN														WELL #: 2				RRCID -> 211909				COMPL. DATE 11/16/2004				TOTAL DEPTH 14061				PERF.13900 - 13940			
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		192	1	1696	3	Y	228			285	1			196														
							251	9																									
09	2310 X	2247	-0-	-63	-0-		232	1	1793	3	Y	202			129	1			269														
							222	9																									
10	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-		215	1	1735	3	Y	269			285	1			253														
							296	9																									
11	2160 X	2011	-0-	-149	-0-		164	1	1539	3	Y	280			243	1			290														
							308	9																									
12	2232 X	2224	-0-	-8	-0-		197	1	1698	3	Y	299			442	1			147														
							329	9																									
01	2325 X	2037	-0-	-288	-0-		200	1	1650	3	Y	170			106	1			211														
							187	9																									

03/17/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 436

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER FARMS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	33290 300 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND					
						RRCID ->	212010	COMPL.	DATE	08/25/2005	TOTAL	DEPTH	14281	PERF.	13914	-	13924	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	1 1	1 9	428	3	Y	1					49	
09	540	N	448	-0-	-92	-0-	24 3	1 9	421	3	Y	3					52	
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	661	3	Y	3	26	1			29	
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	71 10	1 9	1220	3	Y	9					38	
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	637	3	Y	6					44	
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	38 7	1 9	768	3	Y	6					50	
MCMILLIAN					WELL #:	4	RRCID ->	212016	COMPL.	DATE	08/17/2005	TOTAL	DEPTH	15778	PERF.	16128	-	16304
08	1023	N	715	-0-	-308	-0-	72 9	1 9	634	3	Y	8	12	1			8	
09	810	N	475	-0-	-335	-0-	54 6	1 9	415	3	Y	5	2	1			11	
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	89 10	1 9	717	3	Y	9	11	1			9	
11	690	N	570	-0-	-120	-0-	54 4	1 9	512	3	Y	4	8	1			5	
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	74 4	1 9	637	3	Y	4	1	1			8	
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	92 6	1 9	762	3	Y	5	7	1			6	
IMPARATO					WELL #:	3	RRCID ->	213337	COMPL.	DATE	12/07/2004	TOTAL	DEPTH	13837	PERF.	14210	-	14230
08	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	184 17	1 9	1621	3	Y	15	17	1			113	
09	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	197 51	1 9	1527	3	Y	46					159	
*10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	195 163	1 9	1565	3	Y	148	180	1			127	
11	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	156 11	1 9	1471	3	Y	10	17	1			120	
*12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	174 10	1 9	1500	3	Y	9					129	
01	1922	N	1635	-0-	-287	-0-	176 11	1 9	1448	3	Y	10	16	1			123	
MCMILLIAN					WELL #:	5	RRCID ->	213780	COMPL.	DATE	08/27/2005	TOTAL	DEPTH	14058	PERF.	13729	-	13739
08	2790	N	2625	-0-	-165	-0-	8 53	1 9	2564	3	N	48	188	1			60	
09	2670	N	2646	-0-	-24	-0-	144 41	1 9	2461	3	N	37					97	
10	3100	N	3726	-0-	626	626	228	1	3498	3	N	-0-					97	
11	3000	N	3370	-0-	370	996	176 154	1 9	3040	3	N	140					237	
*12	3100	N	3063	-0-	-37	959	45 10	1 9	3008	3	N	9	170	1			76	
*01	4061	X	3102	-0-	-959	-0-	142 98	1 9	2862	3	N	89					165	

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
IMPARATO		WELL #:		5	RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 14075		PERF.14334 - 14344	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						8
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						8
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						8
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						8
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						8
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
FOSTER FARMS												
		WELL #:		1	RRCID -> 215692		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14022		PERF.13660 - 13675	
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	9	1	2881	3	Y	196
							13	9				
09	3810	X	2922	-0-	-888	-0-	159	1	2726	3	Y	230
							37	9				
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	206	1	3148	3	Y	146
							72	9				
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	162	1	2817	3	Y	209
							69	9				
*12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	47	1	3183	3	Y	251
							46	9				
01	3441	X	3003	-0-	-438	-0-	140	1	2840	3	Y	272
							23	9				
FOSTER CREEK ESTATES												
		WELL #:		1	RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 15801		PERF.13803 - 18546	
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	28	1	251	3	N	122
							2	9				
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	33	1	257	3	N	124
							2	9				
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	32	1	257	3	N	123
							2	9				
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	23	1	221	3	N	122
							2	9				
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	200	3	N	123
							1	9				
01	279	N	179	-0-	-100	-0-	19	1	159	3	N	122
							1	9				
GLESS												
		WELL #:		1	RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 15669		PERF.13905 - 13925	
08	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	2087	3	48	9	N	61
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2248	3	37	9	N	95
10	2294	N	2279	-0-	-15	-0-	2231	3	48	9	N	139
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2054	3	34	9	N	170
*12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1993	3	64	9	N	66
01	2294	N	2136	-0-	-158	-0-	2093	3	43	9	N	105
HARRISON												
		WELL #:		1	RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 16503		PERF.14210 - 14287	
08	3255	X	2864	-0-	-391	-0-	2861	3	3	9	N	183
09	2910	X	2716	-0-	-194	-0-	5	1	2690	3	N	202
							21	9				
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	216	1	3307	3	N	115
							97	9				
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	166	1	2873	3	N	163
							53	9				
*12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	43	1	2934	3	N	203
							44	9				
01	3379	X	2999	-0-	-380	-0-	141	1	2850	3	N	210
							8	9				

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMILLIAN		WELL #:		3	RRCID -> 250476		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 15801 PERF.16210 - 16315			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	283 1	2504 3	Y	51	47 1		31
09	3000 N	3466	-0-	466	466	56 9	3023 3	Y	49	15 1		65
10	3100 N	3451	-0-	351	817	54 9	3011 3	Y	59	63 1		61
11	2939 N	2122	-0-	-817	-0-	65 9	1881 3	Y	36	50 1		47
*12	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	201 1	2196 3	Y	33	38 1		42
*01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	40 9	2354 3	Y	40	37 1		45
						44 9						
VAQUERO OPERATING		882776			RRCID -> 208026		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400			
FOSTER FARMS, INC		WELL #:		1								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
08	1922 #	718	-0-	-1204	-0-	718 2		N	-0-			30
09	1860 #	1736	-0-	-124	-0-	1736 2		N	-0-			30
10	1922 #	1175	-0-	-747	-0-	1175 2		N	-0-			30
11	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-			30
12	1798 #	1154	-0-	-644	-0-	1154 2		N	-0-			30
01	1798 #	1027	-0-	-771	-0-	1027 2		N	-0-			30
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889			RRCID -> 103285		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12730 - 12765			
FUQUA, L. R. ET VIR		WELL #:		1								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GSF-LANDFILL GAS		33558 500			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
GSF ENERGY, L.L.C.		337085										
MCCARTY ROAD LANDFILL		WELL #:		1	RRCID -> 118285		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	125223	125223	-0-	-0-	133336	125223 2		N	-0-			-0-
09	120069	120069	-0-	-0-	133336	120069 2		N	-0-			-0-
10	61895	61895	-0-	-0-	133336	61895 2		N	-0-			-0-
11	120443	120443	-0-	-0-	133336	120443 2		N	-0-			-0-
12	125815	125815	-0-	-0-	133336	125815 2		N	-0-			-0-
*01	129770	129770	-0-	-0-	133336	129770 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GALVESTON 220-L (5790)													33839 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC													250967									
GALVESTON 215													WELL #: 1	RRCID -> 208232	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 8432	PERF. 8170	-	8210			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	18568	18568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2599 2		3684 3	N		11168	11306 1			254				
09	17747	17747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12285 9													
10	16833	16833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1979 2		3725 3	N		10948	10702 1			500				
11	16490	16490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12043 9													
12	16902	16902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3940 1		1677 2	N		10196	10209 1			487				
*01	15604	15604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11216 9													
									3529 1		1842 2	N		10108	10174 1			421				
									11119 9													
									3750 1		1820 2	N		10302	10357 1			366				
									11332 9													
									3607 1		988 2	N		10008	10044 1			330				
									11009 9													

GALVESTON 307-L (7000 SAND)													33840 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BLACK POOL ENERGY, LP													072712									
S.T. 307-L N/2 SW/4													WELL #: 1	RRCID -> 255491	COMPL. DATE 04/17/2009	TOTAL DEPTH 7128	PERF. 9440	-	9468			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				137				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				137				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				137				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				137				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				137				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				137				

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54)													33840 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
BLACK POOL ENERGY, LP													072712									
S.T. 307-L N/2 NW/4													WELL #: 1	RRCID -> 255489	COMPL. DATE 04/30/2009	TOTAL DEPTH 7282	PERF. 7877	-	7884			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				2029				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				2029				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				2029				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				2029				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				2029				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				2029				

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)													33840 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
BLACK POOL ENERGY, LP													072712									
S.T. 307-L N/2 SW/4													WELL #: 2	RRCID -> 255492	COMPL. DATE 04/24/2009	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7919	-	7932			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				343				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				343				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				343				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				343				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				343				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				343				

GARDEN VILLAS (YEGUA)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
GARDEN VILLAS														
WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744														
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	BALANCE
08	5797 #	5442	-0-	-355	-0-	285	1	4796	2	N	328	355	1	367
09	5610 #	5606	-0-	-4	-0-	361	9	4925	2	N	352	539	1	179
10	5797 #	4953	-0-	-844	-0-	294	1	4305	2	N	307			486
11	5370 #	4515	-0-	-855	-0-	387	9	3918	2	N	286	552	1	220
12	5797 #	4663	-0-	-1134	-0-	310	1	4019	2	N	343			563
*01	5844 R	5844	-0-	-0-	-0-	315	9	5187	2	N	315	419	1	459
						347	9							
GARWOOD (MIOCENE 1300)														
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308														
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARWOOD (MIOCENE 2100)														
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104														
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	1			N	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	1			N	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	1			N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARWOOD (MIOCENE 2350)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
DOWELL, M. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 170929 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 2330 - 2332														
08	496 N	243	-0-	-253	-0-	80	1	163	2	N	-0-			-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARWOOD (WILCOX 8500)														
TMR EXPLORATION, INC.														
RAU, CHARLES														
34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
834097														
WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395 #	927	-0-	-468	-0-	61 1	840 2	N	24	21	8			181
09	1350 #	1176	-0-	-174	-0-	26 9								181
10	1147 #	404	-0-	-743	-0-	76 1	1100 2	N	-0-					20
						27 1	375 2	N	2	163	1			
						2 9								
11	1110 #	976	-0-	-134	-0-	61 1	915 2	N	-0-					20
12	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	71 1	1068 2	N	13					33
						14 9								
01	1209 #	956	-0-	-253	-0-	74 1	870 2	N	11					44
						12 9								
GARWOOD (WILCOX 8600)														
FINLEY RESOURCES, INC.														
COCHRAN, JOE														
34090 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
268602														
WELL #: 1 RRCID -> 187127 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600														
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	253 1	79 2	N	-0-					6
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	253 1	82 2	N	-0-					6
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	253 1	91 2	N	-0-					6
11	330 N	85	-0-	-245	-0-	85 2		N	-0-					6
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	253 1	87 2	N	-0-					6
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	253 1	117 2	N	-0-					6
GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
DOWELL, M. E.														
34092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
040190														
WELL #: 5 RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
GARWOOD, NORTH (3590)														
FINLEY RESOURCES, INC.														
LOWE UNIT														
34092 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
268602														
WELL #: 1 RRCID -> 170879 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3611 - 3616														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
GARWOOD, S.E. (F-3400)														
GARRISON LTD.														
STAFF														
34096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
295861														
WELL #: 1 RRCID -> 248269 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX) TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC GARRETT, W. D. GU				34097 250 846255 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 229903	EXEMPT COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 17093	PERF.15316	- 15334	CNTY: COLORADO							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1208	2	N	-0-					-0-
09	1230 #	546	-0-	-684	-0-	-0-	126	1	420	2	N	-0-					-0-
10	1302 #	821	-0-	-481	-0-	-0-	165	1	656	2	N	-0-					-0-
11	1320 #	NO RPT	-0-	-1320	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX) ROCK ENERGY RESOURCES, INC. KALLINA				34097 260 722819 WELL #: 4601	NON-ASSOCIATED RRCID -> 234171	ONE WELL COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 16230	PERF.12135	- 12185	CNTY: COLORADO							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) BRITNIC OIL & GAS, INC. PINTAIL				34097 270 093621 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 205360	ONE WELL COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440	- 9738	CNTY: COLORADO							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299	-0-					N	NO RPT					22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299	-0-					N	NO RPT					22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	299	-0-					N	NO RPT					22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299	-0-					N	NO RPT					22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299	-0-					N	NO RPT					22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299	-0-					N	NO RPT					22

31 OPERATING LLC COCHRAN GAS UNIT				953535 WELL #: 1	RRCID -> 175621	COMPL. DATE 12/28/1999	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10090	- 10100								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS BROS. (BUDA) APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP GIBBS BROTHERS				34671 200 027474 WELL #: 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 278375	EXEMPT COMPL. DATE 04/04/2013	TOTAL DEPTH 12337	PERF.12254	- 12486	CNTY: WALKER							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAZA ENERGY, LLC STINGRAY				950545 WELL #: A 1RE	RRCID -> 273567	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 13332	PERF.12129	- 13078								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)															
WCS OIL & GAS CORPORATION															
BANKS D.															
					34733 500	ASSOCIATED					49B	CNTY: LEE			
					902624										
WELL #:					1RE	RRCID ->	281822	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	11050	- 13920	
M	0	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	
12	14B2 EXT		321	-0-	321	321	321	2		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT		100	-0-	100	421	100	2		N	-0-			-0-	
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	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WCS OIL & GAS CORPORATION															
GRAVES, ANADEL															
					902624										
WELL #:					1	RRCID ->	108557	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	11061	- 11223	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GIDDINGS (BUDA)															
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132	
HOWARD															
					WELL #:	2H	RRCID ->	262672	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	11381 - 18217	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89	
APACHE CORPORATION															
PATTERSON-CLARK UNIT															
					027200										
WELL #:					1DL	RRCID ->	186375	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	14207	PERF.	10776	- 15242	
08	1798 #	1283	-0-	-515	-0-	1283	2			N	-0-			52	
09	1530 #	1221	-0-	-309	-0-	1221	2			N	-0-			52	
10	1581 #	1185	-0-	-396	-0-	1185	2			N	-0-			52	
11	1470 #	1107	-0-	-363	-0-	1107	2			N	-0-			52	
12	1395 #	966	-0-	-429	-0-	966	2			N	-0-			52	
01	1271 #	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-			52	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.// 34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
BALKE, I.		WELL #: 1		RRCID -> 242994		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-			-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	62 #	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-

DALBOSCO		WELL #: E 1		RRCID -> 247094		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325						
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

BUTAUD E		WELL #: 1		RRCID -> 251250		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11584 PERF.11798 - 17300						
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			129
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			129
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			129
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			129
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

WELLS E		WELL #: 1H		RRCID -> 253389		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000						
08	491 R	250	-0-	-241	-0-	250	2			N	-0-			73
09	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			73
10	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			73
11	1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			73
12	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			73
*01	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			73

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
CHMELAR		WELL #: 1H		RRCID -> 275853		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 6677 PERF.10771 - 12212						
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			266
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	40	3	37	9	N	34			300
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	40	3	95	9	N	86	346	1	40
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			43
12	93 #	7	-0-	-86	-0-	1	3	6	9	N	5	1	8	47
01	124 #	18	-0-	-106	-0-	10	3	8	9	N	7	1	8	53

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131												
CANNON-CHANCE UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 187097		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024						
08	4154 #	3797	-0-	-357	-0-	3683	2	114	9	N	104	192	1	102
09	4020 #	3443	-0-	-577	-0-	3330	2	113	9	N	103			205
10	4030 #	3683	-0-	-347	-0-	3559	2	124	9	N	113	193	1	125
11	3900 #	3112	-0-	-788	-0-	3016	2	96	9	N	87			212
12	4030 #	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			212
01	3782 #	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			212

GIDDINGS (BUDA)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
HULLABALOO														
WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3472 #	3155	-0-	-317	-0-	2758	2	397	9	N	361	178	1	183
09	3210 #	2725	-0-	-485	-0-	2608	2	117	9	N	106	189	1	100
10	3317 #	2802	-0-	-515	-0-	2680	2	122	9	N	111			211
11	3120 #	1360	-0-	-1760	-0-	1249	2	111	9	N	101	195	1	117
12	3193 #	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			117
01	3162 #	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			117
DODD														
WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 10636 - 14276														
08	34782 #	27761	-0-	-7021	-0-	27480	2	281	9	N	255	182	1	211
09	31710 #	26759	-0-	-4951	-0-	26588	2	171	9	N	155	182	1	184
10	30752 #	-0-	-0-	-30752	-0-					N	68			252
11	29670 #	-0-	-0-	-29670	-0-					N	47			299
12	29357 #	NO RPT	-0-	-29357	-0-					N	NO RPT			299
01	27776 #	NO RPT	-0-	-27776	-0-					N	NO RPT			299
KOUATLI, AIMA M.														
WALTMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC														
PORTER, E. B.														
WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800														
08	690 R	690	-0-	-0-	-0-	382	3	308	9	N	280	184	1	294
09	570 #	482	-0-	-88	-0-	266	3	216	9	N	196	374	1	116
10	589 #	475	-0-	-114	-0-	274	3	201	9	N	183	187	1	112
11	676 R	676	-0-	-0-	-0-	353	3	323	9	N	294	187	1	219
*12	749 R	749	-0-	-0-	-0-	342	3	407	9	N	370	370	1	50
01	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			50
GIDDINGS (EAGLEFORD)														
APACHE CORPORATION														
BOULDEN, F.														
WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006														
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	130	2	12	9	N	11			74
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	89	2	6	9	N	5			79
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	9	N	4			83
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			83
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	113	2	14	9	N	13			96
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	145	2	6	9	N	5			101
RODGERS														
WELL #: 1H RRCID -> 280611 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 11198 - 18743														
08	101990 X	17885	-0-	-84105	-0-	243	1	15127	2	Y	2286	2286	1	134
						2515	9							
09	98700 X	15705	-0-	-82995	-0-	180	1	13180	2	Y	2132	2144	1	122
						2345	9							
10	25017 X	14365	-0-	-10652	-0-	150	1	11881	2	Y	2122	2101	1	143
						2334	9							
11	22920 X	12404	-0-	-10516	-0-	240	1	10015	2	Y	1954	1962	1	135
						2149	9							
12	21111 X	15116	-0-	-5995	-0-	379	1	12710	2	Y	1843	1827	1	151
						2027	9							
01	17887 X	11922	-0-	-5965	-0-	351	1	9619	2	Y	1774	1818	1	107
						1	4	1951	9					

GIDDINGS (EAGLEFORD)														
APACHE CORPORATION														
MCCULLOUGH-WINEMAN EF														
WELL #: 3H RRCID -> 280858 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11608 - 19198														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
08	90086 X	14468	-0-	-75618	-0-	510	1	11484	2	Y	2249	2261	1	487
						2474	9							
09	87180 X	12236	-0-	-74944	-0-	10017	2	2219	9	Y	2017	1992	1	512
10	90086 X	9592	-0-	-80494	-0-	7897	2	1695	9	Y	1541	1630	1	423
11	14100 X	9878	-0-	-4222	-0-	7884	2	1994	9	Y	1813	1638	1	598
12	14477 X	10174	-0-	-4303	-0-	7819	2	2355	9	Y	2141	1993	1	746
01	14477 X	9522	-0-	-4955	-0-	7514	2	2008	9	Y	1825	2122	1	449
MCCULLOUGH-WINEMAN EF														
WELL #: 5H RRCID -> 281041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	0 W	9634	-0-	9634	380469	345	1	7776	2	Y	1375	1388	1	298
						1513	9							
09	0 W	8444	-0-	8444	388913	7015	2	1429	9	Y	1299	1267	1	330
10	0 W	6918	-0-	6918	395831	5740	2	1178	9	Y	1071	1107	1	294
11	0 W	7603	-0-	7603	403434	6141	2	1462	9	Y	1329	1185	1	438
12	0 W	8913	-0-	8913	412347	7361	2	1552	9	Y	1411	1358	1	491
01	0 W	7818	-0-	7818	420165	6364	2	1454	9	Y	1322	1488	1	325
MILES UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 281287 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11572 - 18383														
08	87048 X	24360	-0-	-62688	-0-	185	1	20096	2	Y	3708	3721	1	217
						4079	9							
09	84240 X	26379	-0-	-57861	-0-	294	1	22607	2	Y	3162	3199	1	180
						3478	9							
10	87048 X	25673	-0-	-61375	-0-	261	1	21926	2	Y	3169	3135	1	214
						3486	9							
11	84240 X	22420	-0-	-61820	-0-	433	1	18654	2	Y	3030	3035	1	209
						3333	9							
12	87048 X	21575	-0-	-65473	-0-	533	1	17977	2	Y	2786	2767	1	228
						3065	9							
01	27249 X	19784	-0-	-7465	-0-	582	1	16454	2	Y	2497	2574	1	151
						1	4	2747	9					
RODGERS														
WELL #: 3H RRCID -> 281323 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11581 - 19173														
08	94736 X	22111	-0-	-72625	-0-	306	1	19361	2	Y	2222	2224	1	130
						2444	9							
09	91680 X	20115	-0-	-71565	-0-	239	1	17604	2	Y	2065	2077	1	118
						2272	9							
10	94736 X	19305	-0-	-75431	-0-	210	1	16894	2	Y	2001	1984	1	135
						2201	9							
11	91680 X	17187	-0-	-74493	-0-	351	1	14815	2	Y	1837	1845	1	127
						2021	9							
12	94736 X	16587	-0-	-78149	-0-	434	1	14215	2	Y	1762	1745	1	144
						1938	9							
01	22103 X	16315	-0-	-5788	-0-	505	1	13998	2	Y	1646	1690	1	100
						1	4	1811	9					
GOEN FAMILY														
WELL #: 2H RRCID -> 281657 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11379 - 19931														
08	626474 X	33834	-0-	-592640	-0-	434	1	30427	2	Y	2703	2729	1	158
						2973	9							
09	107820 X	28240	-0-	-79580	-0-	327	1	25182	2	Y	2483	2499	1	142
						2731	9							
10	111414 X	25837	-0-	-85577	-0-	273	1	22955	2	Y	2372	2354	1	160
						2609	9							
11	107820 X	22352	-0-	-85468	-0-	455	1	19583	2	Y	2104	2119	1	145
						2314	9							
12	111414 X	20979	-0-	-90435	-0-	541	1	18234	2	Y	2004	1985	1	164
						2204	9							
01	111414 X	18812	-0-	-92602	-0-	571	1	16136	2	Y	1913	1961	1	116
						1	4	2104	9					

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION MILES UNIT				//CONT.// //CONT.//	34733 610 027200	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BURLESON			
				WELL #:	2H	RRCID ->	281724	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL	DEPTH	11482	PERF.11388	-	18854		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	0		12741	-0-	12741	12741	26 1 1 4	9914 2800	2 9	Y	2545	2413	1			132	
03	0		112605	-0-	112605	125346	139 1 1 4	93010 19455	2 9	Y	17686	17360	1			458	
04	0		81744	-0-	81744	207090	110 1 2 4	69040 12592	2 9	Y	11447	11574	1			331	
05	0		63348	-0-	63348	270438	190 1 39 4	53405 9714	2 9	Y	8831	8850	1			312	
06	0		47286	-0-	47286	317724	250 1 1 4	39723 7312	2 9	Y	6647	6660	1			299	
07	0		41273	-0-	41273	358997	312 1 1 4	34306 6654	2 9	Y	6049	6023	1			325	
08	0		37267	-0-	37267	396264	290 1 5836	31141 245 1	2 9	Y	5305	5320	1			310	
09	0		29540	-0-	29540	425804	245 1 4618	24677 197 1	2 9	Y	4198	4269	1			239	
*10	451564	X	25760	-0-	-425804	-0-	197 1 4344	21219 9	2	Y	3949	3921	1			267	
11	86760	X	25997	-0-	-60763	-0-	486 1 4575	20936 9	2	Y	4159	4139	1			287	
12	89652	X	25707	-0-	-63945	-0-	596 1 5014	20097 9	2	Y	4558	4471	1			374	
01	89652	X	25588	-0-	-64064	-0-	723 1 1 4	20436 4428	2 9	Y	4025	4155	1			244	
GOEN FAMILY				WELL #:		RRCID ->	281739	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10290	-	10980	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. DODD				WELL #:	252131 1H	RRCID ->	264827	COMPL. DATE	04/04/2011		TOTAL	DEPTH	10812	PERF.10616	-	14276	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC LEWIS 'A'				WELL #:	923453 1H	RRCID ->	277236	COMPL. DATE	01/20/2015		TOTAL	DEPTH	10720	PERF.11413	-	18929	
08	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	542 1 428 9	14886	3	N	389	355	1	1 8		181	
09	16980	X	13854	-0-	-3126	-0-	463 1 392 9	12999	3	N	356	358	1	1 8		178	
10	17546	X	12998	-0-	-4548	-0-	426 1 366 9	12206	3	N	333	329	1	1 8		181	
11	16980	X	11798	-0-	-5182	-0-	402 1 371 9	11025	3	N	337	367	1			151	
12	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-				N	183					183	
01	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-				N	NO RPT					183	

GIDDINGS (EAGLEFORD)														
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453														
MARGARITA E UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROLLIER														
WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF. 13159 - 17516														
08	9486 X	8094	-0-	-1392	-0-	445	1	7649	3	N	-0-			93
09	DLQ G-10	11398	-0-	11398	11398	620	1	10647	3	N	119			212
						131	9							
10	DLQ G-10	5100	-0-	5100	16498	274	1	4716	3	N	100			312
						110	9							
11	DLQ G-10	4735	-0-	4735	21233	260	1	4464	3	N	10			322
						11	9							
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21233					N	NO RPT			322
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	21233					N	NO RPT			322
GIDDINGS (EDWARDS, GAS)														
APACHE CORPORATION														
REVEILLE SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BR SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 280237 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 10360 - 10383														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION														
VIDA UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF. 11158 - 11170														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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														
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1335	2	28	9	N	25			172
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1288	2	30	9	N	27			199
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1590	2	32	9	N	29	179	1	49
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1810	2	42	9	N	38			87
*12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1378	2	31	9	N	28			115
01	1612 N	1377	-0-	-235	-0-	1347	2	30	9	N	27			142

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	116 N	23	-0-	-93	-0-	23	2			N	-0-			171
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			171
*04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			171
*05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			171
*06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			171
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			171
*08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	144	1	27
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			27
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			27
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			27
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	10	2	1	9	N	-1			28
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			28
SIDONIA WELL #: 1 RRCID -> 119122 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11101 - 11084														
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			83
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			83
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			83
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	16	2	4	9	N	4			87
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	12	2	22	9	N	20	82	1	25
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			25
LEEUX OIL LLC 495350 DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-			88
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-			88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-			88
SANDEL OPERATING COMPANY 747534 APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935														
08	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2767	2	57	9	N	52			225
09	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2744	2	50	9	N	45	176	1	93
10	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2813	2	56	9	N	51		1 8	144
11	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2708	2	59	9	N	54			198
12	2883 X	2809	-0-	-74	-0-	2736	2	73	9	N	66	1	8	263
01	2883 X	2703	-0-	-180	-0-	2662	2	41	9	N	37	181	1	119
APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822														
08	2759 X	2671	-0-	-88	-0-	2632	2	39	9	N	35			112
09	2670 X	2620	-0-	-50	-0-	2574	2	46	9	N	42			154
10	2759 X	2692	-0-	-67	-0-	2646	2	46	9	N	42	1	8	195
11	2640 X	2600	-0-	-40	-0-	2550	2	50	9	N	45	175	1	65
12	2697 X	2527	-0-	-170	-0-	2486	2	41	9	N	37			102
01	2697 X	2593	-0-	-104	-0-	2541	2	52	9	N	47			149
TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126														
08	4650 X	4589	-0-	-61	-0-	4580	2	9	9	N	8			127
09	4500 X	4425	-0-	-75	-0-	4419	2	6	9	N	5			132
10	4619 X	4579	-0-	-40	-0-	4567	2	12	9	N	11	1	8	142
11	4470 X	4417	-0-	-53	-0-	4403	2	14	9	N	13			155
12	4588 X	4538	-0-	-50	-0-	4521	2	17	9	N	15			170
01	4588 X	4549	-0-	-39	-0-	4528	2	21	9	N	19			189

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)													CNTY: FAYETTE		
SANDEL OPERATING COMPANY															
HERNANDEZ															
//CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 747534															
WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12	9	N	11			135	
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1928	2	35	9	N	32			167	
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1843	2	32	9	N	29	1	8	195	
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1661	2	35	9	N	32			227	
12	2015 N	1850	-0-	-165	-0-	1811	2	39	9	N	35			262	
01	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	1803	2	30	9	N	27	184	1	105	
DANIEL, JEAN													WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932		
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2582	2	67	9	N	61			245	
09	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2534	2	83	9	N	75	168	1	152	
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2282	2	50	9	N	45			197	
11	2550 N	2460	-0-	-90	-0-	2382	2	78	9	N	71			268	
12	2697 N	2305	-0-	-392	-0-	2235	2	70	9	N	64	178	1	154	
*01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2264	2	68	9	N	62			216	
RAUCH													WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068		
08	2418 X	2363	-0-	-55	-0-	2313	2	50	9	N	45			177	
09	2340 X	2284	-0-	-56	-0-	2238	2	46	9	N	42	172	1	47	
10	2356 X	2261	-0-	-95	-0-	2222	2	39	9	N	35			82	
11	2280 X	2268	-0-	-12	-0-	2218	2	50	9	N	45			127	
12	2356 X	2288	-0-	-68	-0-	2241	2	47	9	N	43			170	
01	2356 X	1961	-0-	-395	-0-	1908	2	53	9	N	48	176	1	42	
MISS KATIE													WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304		
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1395	2	10	9	N	9			129	
09	1260 N	1090	-0-	-170	-0-	1078	2	12	9	N	11			140	
10	1457 N	1374	-0-	-83	-0-	1361	2	13	9	N	12			152	
11	1350 N	801	-0-	-549	-0-	793	2	8	9	N	7			159	
12	1116 N	971	-0-	-145	-0-	959	2	12	9	N	11			170	
01	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1315	2	13	9	N	12			182	
PALMER UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308		
08	3286 X	3244	-0-	-42	-0-	3187	2	57	9	N	52			219	
09	3150 X	3104	-0-	-46	-0-	3054	2	50	9	N	45	174	1	90	
10	3255 X	3176	-0-	-79	-0-	3121	2	55	9	N	50			140	
11	3150 X	3057	-0-	-93	-0-	2998	2	59	9	N	54			194	
12	3255 X	2959	-0-	-296	-0-	2886	2	73	9	N	66	184	1	76	
01	3255 X	3165	-0-	-90	-0-	3106	2	59	9	N	54			130	
APPELT													WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767		
08	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2273	2	35	9	N	32			162	
09	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2162	2	41	9	N	37			199	
10	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2175	2	35	9	N	32	1	8	230	
11	2220 X	2187	-0-	-33	-0-	2152	2	35	9	N	32	180	1	81	
12	2294 X	2274	-0-	-20	-0-	2232	2	42	9	N	38			119	
01	2294 X	2279	-0-	-15	-0-	2234	2	45	9	N	41			160	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206														
PHILIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 N	8	-0-	-674	-0-	8	3			N	-0-			155
*09	420 N	8	-0-	-412	-0-	8	3			N	-0-			155
*10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1108	3	21	9	N	19			174
*11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2077	3	34	9	N	31			205
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205
PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WCS OIL & GAS CORPORATION 902624														
DOTSON WELL #: 1 RRCID -> 104419 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11716 - 11754														
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	2	16	6	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2016 - PLUGGED 08/09/16														
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453														
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112														
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-			-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979														
08	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-			-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
YOUNG, JOHN H., INC. 948460														
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100024 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884														
08	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2509	1	43	9	N	39			119
09	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2481	1	42	9	N	38			157
10	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3376	1	58	9	N	53			210
11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3175	1	58	9	N	53	190	1	73
12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2991	1	56	9	N	51			124
01	3410 X	3228	-0-	-182	-0-	3167	1	61	9	N	55			179

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460												
HIRE		WELL #: 1		RRCID -> 100455		COMPL. DATE 05/31/1982		TOTAL DEPTH 12378		PERF.11938 - 11976				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	2			N	-0-			214
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			214
10	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-			214
11	420 N	313	-0-	-107	-0-	313	1			N	-0-			214
12	496 N	230	-0-	-266	-0-	230	2			N	-0-			214
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-			214
FRITSCH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 102109		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 12241		PERF.11820 - 11882		
08	3061 N	3053	-0-	-8	-0-	2987	1	66	9	N	60	188	1	67
09	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2854	1	66	9	N	60			127
10	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	2956	1	68	9	N	62			189
11	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2805	1	64	9	N	58	192	1	55
12	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2855	1	66	9	N	60			115
*01	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2843	1	66	9	N	60			175
KONETZKE, VICKI				WELL #: 1		RRCID -> 103618		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12020 - 12114		
08	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5590	2	89	9	N	81	181	1	99
09	T. A.	3132	-0-	3132	3132	3093	2	39	9	N	35			134
10	T. A.	3750	-0-	3750	6882	3705	2	45	9	N	41			175
11	T. A.	7146	-0-	7146	14028	7035	2	111	9	N	101	187	1	89
12	T. A.	4020	-0-	4020	18048	3958	2	62	9	N	56			145
*01	23037 X	4989	-0-	-18048	-0-	4908	2	81	9	N	74			219
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				
*03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1612	2	13	9	N	12			230
*04	1710 N	1462	-0-	-248	-0-	1462	2			N	-0-	173	1	57
*05	1860 N	1632	-0-	-228	-0-	1632	2			N	-0-			57
*06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			57
*07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			57
*08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-			57
*09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			57
*10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-			57
*11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
GIDDINGS (NAVARRO, OIL)		34733 624		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE						
COPESTONE OPERATING, LLC		176882												
HUETTEL-BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 222494		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 5858		PERF. 2922 - 2949				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) PROGENIES OPERATING LLC LEHMANN-SCHKADE UNIT										34733 625 681161		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
WELL #:										1	RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL	DEPTH 12619	PERF.10111	- 10140		
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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						6
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						6

RED SNAPPER										WELL #:	1	RRCID -> 168998		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL	DEPTH 10150	PERF. 9880	- 9905	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						7

TEINERT-KUNZE UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL	DEPTH 12819	PERF.10002	- 10026	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						4
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						4

TUNA UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9962	- 10014	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

SAMELSON-KUNZE UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL	DEPTH 12742	PERF. 9945	- 9970	
06	T. A.	-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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						11

BARRACUDA UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL	DEPTH 10350	PERF.10068	- 10075	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)				//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
PROGENIES OPERATING LLC				//CONT.//		681161										
SENGELMANN-TEINERT UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097		PERF.11348 - 11494			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PILOT FISH UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 9965 - 9973			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			17
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			17
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17

WEIDER UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 180269		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9974 - 9982			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			34
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			34
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			34

BARRACUDA UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9992 - 10020			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SM ENERGY COMPANY				788997												
HAMMERHEAD				WELL #:		1	RRCID -> 226616		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10042 - 10052			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016 - P/A 12/14/16																

GIDDINGS (WILCOX 4500)				34733 635		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: FAYETTE		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
LEHMANN-ZOCH				WELL #:		1	RRCID -> 264922		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 4942 - 4945			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GIDDINGS (WILCOX 4500) MAGNUM PRODUCING, LP LEHMANN ET AL				//CONT.// //CONT.// WELL #:		34733 635 521516 1	ASSOCIATED RRCID -> 277250		ONE WELL COMPL. DATE 11/21/2014				CNTY: FAYETTE TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4500 - 4504						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1043	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	900	2	143	9	N	130					219
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2	265	9	N	241	328	1	5	8	127
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2	255	9	N	232	327	1			32
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2	240	9	N	218	163	1	20	8	67
12	1333	N	560	-0-	-0-	-773	-0-	-0-	450	2	110	9	N	100					167
01	1240	N	-0-	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-					N	11	11	8			167
GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION SANTE FE "A"						34741 500 027200	NON-ASSOCIATED RRCID -> 236190		CAPACITY COMPL. DATE 03/05/2008				CNTY: BURLESON TOTAL DEPTH 10495 PERF.10320 - 10430						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
SANTA FE A						WELL #:	1	RRCID -> 241432	COMPL. DATE 03/17/2008				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) ASM OIL & GAS COMPANY, INC. MATIS, J.						34773 550 000610	NON-ASSOCIATED RRCID -> 275341		CAPACITY COMPL. DATE 10/15/2013				CNTY: LEE TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970						
08	1891	X	1337	-0-	-0-	-554	-0-	-0-	1239	3	98	9	N	89	179	1			63
09	DLQ	G-10	1289	-0-	-0-	1289	-0-	-0-	1180	3	109	9	N	99					162
10	DLQ	G-10	1570	-0-	-0-	1570	-0-	-0-	2859	3	101	9	N	92	170	1			84
11	2400	N	1345	-0-	-0-	-1055	-0-	-0-	1804	3	110	9	N	100					184
12	3100	N	1390	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-	94	1277	3	113	9	N	103	175	1		112
01	1581	N	1275	-0-	-0-	-306	-0-	-0-	1174	3	101	9	N	92					204
AEON OPERATING, INC. NAVASOTA UNIT						000834 1	RRCID -> 154465		COMPL. DATE 10/29/1994				TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899						
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ADAMS RESOURCES EXPL. CORP. NEWMAN, JOHN						003996 13	RRCID -> 106423		COMPL. DATE 07/01/1983				TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A						
08	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	21	3	6	6	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED						11/02/2016 - P/A 11/02/16													

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE						
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOOD "K" WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432																		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEIBER WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470																		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
AKG OPERATING COMPANY 009566																		
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632																		
08	4154 X	3855	-0-	-299	-0-	101	1	3754	2	N	-0-						-0-	
09	4020 X	3788	-0-	-232	-0-	101	1	3687	2	N	-0-						-0-	
10	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	105	1	3771	2	N	-0-						-0-	
11	3720 X	3701	-0-	-19	-0-	107	1	3594	2	N	-0-						-0-	
12	3906 X	3510	-0-	-396	-0-	101	1	3408	2	N	1	1	8				-0-	
						1	9											
01	3906 X	3629	-0-	-277	-0-	108	1	3521	2	N	-0-						-0-	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528																		
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200																		
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1676	2	70	9	N	64	2	8				202	
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1641	2	69	9	N	63	190	1	1	8		74	
10	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	1654	2	65	9	N	59	1	8				132	
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1615	2	72	9	N	65	1	8				196	
12	1767 N	1253	-0-	-514	-0-	1211	2	42	9	N	38	185	1				49	
01	1705 N	1384	-0-	-321	-0-	1375	2	9	9	N	8						57	
HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616																		
08	744 N	501	-0-	-243	-0-	484	2	17	9	N	15	2	8				185	
09	540 N	428	-0-	-112	-0-	415	2	13	9	N	12	1	8				196	
10	527 N	459	-0-	-68	-0-	446	2	13	9	N	12						208	
11	480 N	430	-0-	-50	-0-	416	2	14	9	N	13	1	8				220	
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	421	2	12	9	N	11	193	1				38	
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	401	2	14	9	N	13						51	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ANCHOR OPERATING CO. 020596														
SORENSEN WELL #: 1 RRCID -> 120758 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10981 - 11594														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105 7		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2016 - P/A 09/26/16														

RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994														
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1133	3	101	9	N	92			288
09	870 N	672	-0-	-198	-0-	663	3	9	9	N	8			296
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	974	3	39	9	N	35			331
11	960 N	672	-0-	-288	-0-	608	3	64	9	N	58	174 1		215
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	759	3	42	9	N	38			253
01	992 N	692	-0-	-300	-0-	667	3	25	9	N	23			276

WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079														
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-

SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654														
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			57
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			57
10	248 N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-			57
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-			57
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			57
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			57

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
APACHE CORPORATION 027200																	
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A																	
M	0	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411																	
08	2325	N	1094	-0-	-1231	-0-	234	1	796	2	N	58					105
							64	9									
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	650	1	1933	2	N	132	185	1			52
							145	9									
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	754	1	1553	2	N	95					147
							105	9									
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-						N	57				204
12	2325	N	488	-0-	-1837	-0-	460	2	28	9	N	25					229
01	2325	N	1280	-0-	-1045	-0-	1169	2	111	9	N	101	188	1			142
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473																	
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2				N	-0-				145
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2				N	-0-				145
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2				N	-0-				145
11	510	N	227	-0-	-283	-0-	227	2				N	-0-				145
12	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2				N	-0-				145
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	326	2	3	9	N	3					148
SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201																	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BCL OPERATING, LLC 040199																	
MANCUSO UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 154901 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 15758 PERF.13550 - 15758																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
BCL OPERATING, LLC //CONT.// 040199													
MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	1052	-0-	1052	6400	1052 3				N	-0-		-0-
09	7395 X	995	-0-	-6400	-0-	995 3				N	-0-		-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3				N	-0-		-0-
11	1020 N	982	-0-	-38	-0-	982 3				N	-0-		-0-
12	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957 3				N	-0-		-0-
01	1023 N	833	-0-	-190	-0-	833 3				N	-0-		-0-
BHEC CORPORATION 040794													
JODY WELL #: 2 RRCID -> 149086 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14146 PERF.11432 - 13475													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ARMADILLO WELL #: 1 RRCID -> 226474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8360 - 8594													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425													
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642													
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
BASS PETROLEUM, INC 054836													
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
BRAZOS VALLEY OPERATING, LLC 089988														
HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
11	14B2 EXT	27	-0-	-0-	27	2	3	25	9	N	23			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	8			137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	22			159
BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600														
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	87	3	6	9	N	2			204
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-					N	5			209
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			215
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2			217
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			225
BRG LONE STAR LTD. 090870 JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930														
08	1612 N	1533	-0-	-79	-0-	1533	2			N	-0-			121
09	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468	3			N	-0-			121
10	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1477	3			N	-0-			121
11	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			N	-0-			121
12	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	1422	2			N	-0-			121
01	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-			121
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088 LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A														
08	2201 N	390	-0-	-1811	-0-	386	3	4	9	N	4			118
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1458	3	33	9	N	30			148
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1154	3	22	9	N	20			168
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	912	3	10	9	N	9			177
12	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	1429	3	30	9	N	27			204
*01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1182	3	31	9	N	28	177	1	55
ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844														
08	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4070	3	249	9	N	226	187	1	166
09	3000 N	4612	-0-	1612	1612	4357	3	255	9	N	232	188	1	210
10	3100 N	5173	-0-	2073	3685	4952	3	221	9	N	201	186	1	222
11	7190 X	3505	-0-	-3685	-0-	3430	3	75	9	N	68	190	1	100
12	2945 X	2830	-0-	-115	-0-	2830	3			N	-0-			100
01	2945 X	2670	-0-	-275	-0-	2668	3	2	9	N	2			102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) BROWNING OIL COMPANY, INC. ATHENA														CNTY: LEE			
//CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 103088																	
WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	682 N	630	-0-	-52	-0-	630 3				N	-0-					73	
09	660 N	650	-0-	-10	-0-	650 3				N	-0-					73	
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	668 3				N	-0-					73	
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3				N	-0-					73	
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	654 3				N	-0-					73	
01	682 N	657	-0-	-25	-0-	657 3				N	-0-					73	
BUFFCO PRODUCTION INC. DOROTHY UNIT														106406			
WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065																	
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2				N	-0-					126	
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1558 2	2	9		N	-2		2	8		126	
10	1302 N	974	-0-	-328	-0-	974 2				N	-0-					126	
11	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	1166 2				N	-0-					126	
12	1612 N	1241	-0-	-371	-0-	1241 2				N	-0-					126	
*01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2				N	-0-					126	
STIERBERG - TOW														WELL #: 1H RRCID -> 164989 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
GIBBS BROTHERS ET AL UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 166538 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16366 PERF.13863 - 16366			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157	
CENTEX DEVELOPMENT MALAZZO														141141			
WELL #: 1 RRCID -> 155934 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8507 - 10930																	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CHISOS, LTD. APPELT "E"														149421			
WELL #: 5H RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398																	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
CIRRUS PRODUCTION COMPANY 154090													
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587													
M	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 PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
08	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3423	2	44	9	N	40		165
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3184	2	35	9	N	32		197
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3278	2	55	9	N	50		247
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3405	2	54	9	N	49	187 1	109
12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3413	2	57	9	N	52		161
*01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3475	2	62	9	N	56		217
HART, GUSSIE R. WELL #: 1 RRCID -> 174874 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393													
08	217 N	159	-0-	-58	-0-	5	1	146	2	N	7		91
						8	9						
09	210 N	68	-0-	-142	-0-	5	1	63	2	N	-0-		91
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	5	1	56	2	N	4		95
						4	9						
11	150 N	59	-0-	-91	-0-	5	1	54	2	N	-0-		95
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	2	N	-0-		95
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	30		125
						33	9						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835													
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673													
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339													
08	3060 N	1985	-0-	-1075	-0-	1889	2	96	9	N	87		299
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	383	2	39	9	N	35	179 1	155
10	1116 X	353	-0-	-763	-0-	353	2			N	-0-		155
11	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2568	2	22	9	N	20	3 8	172
*12	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	1895	2	136	9	N	124		296
01	1116 X	98	-0-	-1018	-0-	97	2	1	9	N	1	1 8	296
HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524													
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-		120
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-		120
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-		120
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-		120
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-		120
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-		120
JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015													
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-		46
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		46
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		46
*11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	1			N	-0-		46
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		46
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		46

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			94
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			94
10	496 N	195	-0-	-301	-0-	195	2			N	-0-			94
11	270 N	146	-0-	-124	-0-	146	2			N	-0-			94
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			94
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166														
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1907	2	19	9	N	17			149
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			149
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2351	2	2	9	N	2			151
11	1740 N	1266	-0-	-474	-0-	1266	2			N	-0-			151
*12	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2919	2	15	9	N	14			165
*01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			165
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111														
08	186 X	101	-0-	-85	-0-	46	2	55	9	N	50			259
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	152	2	61	9	N	55	1	8	313
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1289	2	96	9	N	87			400
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	358	2	73	9	N	66			466
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	83	2	59	9	N	54	351	1	169
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			169
HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915														
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			102
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			102
10	496 N	4	-0-	-492	-0-	4	2			N	-0-			102
11	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-			102
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			102
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			102
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950														
08	4588 X	1531	-0-	-3057	-0-	1531	2			N	-0-			210
09	DLQ G-10	6762	-0-	6762	-0-	6749	2	13	9	N	12			222
10	DLQ G-10	4461	-0-	4461	-0-	4448	2	13	9	N	12	172	1	60
11	DLQ G-10	6116	-0-	6116	-0-	6114	2	2	9	N	2	2	8	60
12	DLQ G-10	5929	-0-	5929	-0-	23268	2			N	-0-			60
*01	25123 X	1855	-0-	-23268	-0-	1854	2	1	9	N	1	1	8	60
LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260														
08	549 N	403	-0-	-146	-0-	403	2			N	-0-			-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	638	2	84	9	N	76			76
10	1922 X	1200	-0-	-722	-0-	1051	2	149	9	N	135			211
11	1860 X	1796	-0-	-64	-0-	1690	2	106	9	N	96	184	1	123
12	1922 X	1167	-0-	-755	-0-	1038	2	129	9	N	117	181	1	59
*01	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1047	2	25	9	N	23			82
VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	N	5			117
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			117
10	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-			117
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	463	2	14	9	N	13			130
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	349	2	26	9	N	24	89	1	65
*01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	N	5			70
SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152														
08	1178 X	645	-0-	-533	-0-	645	2			N	-0-			-0-
09	1140 X	262	-0-	-878	-0-	262	2			N	-0-			-0-
10	1147 X	393	-0-	-754	-0-	393	2			N	-0-			-0-
11	630 X	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-			-0-
12	651 X	377	-0-	-274	-0-	377	2			N	-0-			-0-
01	651 X	406	-0-	-245	-0-	406	2			N	-0-			-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981														
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
*12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
*01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
HOLLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156241 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780														
08	1922 X	1512	-0-	-410	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
09	1710 X	379	-0-	-1331	-0-	379	2			N	-0-			-0-
10	1519 X	849	-0-	-670	-0-	849	2			N	-0-			-0-
11	1560 X	1465	-0-	-95	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
12	1612 X	1458	-0-	-154	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
01	1519 X	1405	-0-	-114	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800														
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880														
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
11	180 N	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-			-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3159	2	29	9	N	26			305
09	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3831	2	168	9	N	153	1	8	457
10	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3637	2	52	9	N	47	315	1	188
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-			188
*12	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3794	2	69	9	N	63	182	1	69
*01	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3404	2	41	9	N	37			106
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895														
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			53
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			53
10	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2			N	-0-			53
11	1080 N	958	-0-	-122	-0-	958	2			N	-0-			53
*12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			53
*01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			53
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146														
08	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			120
09	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-			120
10	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			120
11	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			120
*12	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			120
01	1395 X	370	-0-	-1025	-0-	359	2	11	9	N	10			130
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894														
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			137
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			137
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			137
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			137
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			137
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			137
HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CITY OF BRENNHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390														
08	1984 X	1453	-0-	-531	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1641	-0-	-1641	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1488	-0-	-1488	-0-	3129	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1512	-0-	-1512	-0-	4641	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1381	-0-	-1381	-0-	6022	2			N	-0-			-0-
*01	3000 N	1385	-0-	-1615	-0-	4407	2			N	-0-			-0-
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305														
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
09	1650 X	403	-0-	-1247	-0-	403	2			N	-0-			-0-
10	961 X	462	-0-	-499	-0-	462	2			N	-0-			-0-
11	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
*12	3100 N	6281	-0-	-3181	-0-	3181	2			N	-0-			-0-
*01	3100 N	3634	-0-	-534	-0-	3715	2	6	9	N	5	5	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			220
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			220
10	1860 X	504	-0-	-1356	-0-	504	2			N	-0-			220
11	1800 X	1780	-0-	-20	-0-	1780	2			N	-0-			220
12	1519 X	1093	-0-	-426	-0-	1093	2			N	-0-			220
01	1178 X	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			N	-0-			220
EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785														
08	7471 X	5374	-0-	-2097	-0-	5373	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	DLQ G-10	5340	-0-	5340	5340	5340	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2114	-0-	2114	7454	2114	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4519	-0-	4519	11973	4519	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	6552	-0-	6552	18525	6552	2			N	-0-			-0-
*01	24516 X	5991	-0-	-18525	-0-	5991	2			N	-0-			-0-
BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403														
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			95
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			95
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			95
11	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-			95
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			95
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			95
HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839														
08	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5201	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	DLQ G-10	4953	-0-	4953	4953	4953	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	4051	-0-	4051	9004	4051	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4081	-0-	4081	13085	4081	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	4652	-0-	4652	17737	4652	2			N	-0-			-0-
*01	22268 X	4531	-0-	-17737	-0-	4531	2			N	-0-			-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859														
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			-0-
11	750 N	673	-0-	-77	-0-	673	2			N	-0-			-0-
*12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
*01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950														
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
11	870 N	583	-0-	-287	-0-	583	2			N	-0-			-0-
*12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
*01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450														
08	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5065	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	DLQ G-10	3740	-0-	3740	3740	3740	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3316	-0-	3316	7056	3316	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2747	-0-	2747	9803	2747	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	4298	-0-	4298	14101	4298	2			N	-0-			-0-
*01	18454 X	4353	-0-	-14101	-0-	4353	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835													
WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931													
M	0	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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327													
08	3627	X	1872	-0-	-1755	-0-	1872	2		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	384	-0-	384	384	384	2		N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	8084	-0-	8084	8468	8084	2		N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	4754	-0-	4754	13222	4754	2		N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	3743	-0-	3743	16965	3743	2		N	-0-		-0-
*01	21208	X	4243	-0-	-16965	-0-	4242	2	1 9	N	1	1 8	-0-
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400													
08	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	4608	-0-	4608	4608	4608	2		N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	7106	-0-	7106	11714	7106	2		N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	6896	-0-	6896	18610	6895	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	DLQ	G-10	6157	-0-	6157	24767	6157	2		N	-0-		-0-
*01	30037	X	5270	-0-	-24767	-0-	5270	2		N	-0-		-0-
HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842													
08	3348	X	2836	-0-	-512	-0-	2836	2		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1932	-0-	1932	1932	1932	2		N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	570	-0-	570	2502	570	2		N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	2256	-0-	2256	4758	2256	2		N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	1449	-0-	1449	6207	1449	2		N	-0-		-0-
*01	7227	X	1020	-0-	-6207	-0-	1020	2		N	-0-		-0-
MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189													
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-		86
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1148	2	105 9	N	95		181
10	1302	N	917	-0-	-385	-0-	917	2		N	-0-		181
11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1145	2	21 9	N	19		200
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	541	2	77 9	N	70	181 1	89
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6 9	N	5		94
NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640													
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	2073	-0-	2073	2073	2073	2		N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	2066	-0-	2066	4139	2066	2		N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	2025	-0-	2025	6164	2025	2		N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	2034	-0-	2034	8198	2034	2		N	-0-		-0-
*01	3000	N	2040	-0-	-960	7238	2040	2		N	-0-		-0-
BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550													
08	3813	X	2675	-0-	-1138	-0-	2675	2		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	2931	-0-	2931	2931	2931	2		N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	2276	-0-	2276	5207	2276	2		N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	2557	-0-	2557	7764	2557	2		N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	2509	-0-	2509	10273	2509	2		N	-0-		-0-
*01	3000	N	2974	-0-	-26	10247	2974	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			100
09	390 X	8	-0-	-382	-0-	8	2			N	-0-			100
10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			100
11	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			100
*12	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	56	1	44
*01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			44
GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800														
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			40
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			40
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-			40
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			40
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			40
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			40
BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801														
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150														
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
*12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119														
08	1953 X	1749	-0-	-204	-0-	1749	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1537	-0-	1537	-0-	1537	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2133	-0-	2133	-0-	3670	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1476	-0-	1476	-0-	5146	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1316	-0-	1316	-0-	6462	2			N	-0-			-0-
*01	3000 N	1649	-0-	-1351	-0-	5111	2			N	-0-			-0-
NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410														
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-			-0-
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			-0-
*12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
*01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220														
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			40
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			40
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			40
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			40
*12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			40
*01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
*12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
*01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700														
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
11	1500 N	1285	-0-	-215	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
*12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
*01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166														
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-			-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215														
08	3069 X	2928	-0-	-141	-0-	2927	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	DLQ G-10	534	-0-	534	-0-	534	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	9399	-0-	9399	-0-	9393	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	DLQ G-10	5022	-0-	5022	-0-	5021	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	DLQ G-10	2887	-0-	2887	-0-	17842	2			N	-0-			-0-
*01	22683 X	4841	-0-	-17842	-0-	4841	2			N	-0-			-0-
MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170														
08	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1334	-0-	1334	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1208	-0-	1208	-0-	2542	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1053	-0-	1053	-0-	3595	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1004	-0-	1004	-0-	4599	2			N	-0-			-0-
*01	6245 X	1646	-0-	-4599	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300														
08	6231 X	6156	-0-	-75	-0-	6155	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	DLQ G-10	5542	-0-	5542	-0-	5542	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5103	-0-	5103	-0-	10645	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	DLQ G-10	4756	-0-	4756	-0-	15401	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	4454	-0-	4454	-0-	19855	2			N	-0-			-0-
*01	24568 X	4713	-0-	-19855	-0-	4713	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835													
ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-		-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-		-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-		-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-		-0-
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-		-0-
*01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-		-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842													
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-		-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-		-0-
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-		-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-		-0-
*12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-		-0-
*01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-		-0-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940													
08	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-		-0-
09	1200 X	844	-0-	-356	-0-	844	2			N	-0-		-0-
10	1240 X	551	-0-	-689	-0-	551	2			N	-0-		-0-
11	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2540	2	2	9	N	2	2 8	-0-
12	2294 X	802	-0-	-1492	-0-	802	2			N	-0-		-0-
01	2294 X	934	-0-	-1360	-0-	934	2			N	-0-		-0-
SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345													
08	868 X	691	-0-	-177	-0-	691	2			N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	174	-0-	174	-0-	174	2			N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	744	-0-	744	-0-	918	2			N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	69	-0-	69	-0-	987	2			N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	752	-0-	752	-0-	1739	2			N	-0-		-0-
*01	1915 N	176	-0-	-1739	-0-	176	2			N	-0-		-0-
SCHAW-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313													
08	341 N	59	-0-	-282	-0-	59	2			N	-0-		-0-
09	330 N	17	-0-	-313	-0-	17	2			N	-0-		-0-
10	341 N	40	-0-	-301	-0-	40	2			N	-0-		-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-		-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		-0-
CREATIVE OIL & GAS OPERATING, LLC 187005 KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400													
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-		96
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-		96
10	310 N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-		96
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	417	2	4	9	N	4		100
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-		100
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	457	2	8	9	N	7		107

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
CREATIVE OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		187005									
JACKSON, HELEN		WELL #:		1H	RRCID ->	158635	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	13570 PERF.10858 - 13570			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DYSON ENERGY OPERATING, LLC				237956									
LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101640	COMPL. DATE	07/08/1982	TOTAL DEPTH	11240 PERF.10968 - 11152			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

E P C OIL & GAS, INC.				238482									
LANDOLT		WELL #:		1	RRCID ->	113380	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	11570 PERF.11241 - 11438			
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			140
09	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	2		N	-0-			140
10	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2		N	-0-			140
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2		N	-0-			140
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			140
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			140

WHITEHEAD, JOINER		WELL #:		1	RRCID ->	117585	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	11680 PERF.11200 - 11410			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01	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			
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			119
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			119
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-			119
11	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2		N	-0-			119
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-			119
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			119

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
FALKENBERG "C" -2-		WELL #:			RRCID ->	161671	COMPL. DATE	09/08/1983	TOTAL DEPTH	9625 PERF. N/A			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	837 N	605	-0-	-232	-0-	595	2	10	9	N	9		188
09	780 N	744	-0-	-36	-0-	741	2	3	9	N	3		191
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	814	2	8	9	N	7		198
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	660	2	7	9	N	6		204
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		204
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		204
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250													
08	4216 X	4150	-0-	-66	-0-	4097	2	53	9	N	48		123
09	4230 X	3830	-0-	-400	-0-	3789	2	41	9	N	37		160
10	4371 X	3430	-0-	-941	-0-	3430	2			N	-0-		160
11	4230 X	3450	-0-	-780	-0-	3393	2	57	9	N	52		212
12	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT		212
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT		212
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 10255 - 14772													
08	2697 X	2446	-0-	-251	-0-	2229	2	217	9	N	197	188 1	92
09	2610 X	2301	-0-	-309	-0-	2173	2	128	9	N	116		208
10	2356 X	2035	-0-	-321	-0-	1900	2	135	9	N	123	188 1	143
11	2280 X	2093	-0-	-187	-0-	1938	2	155	9	N	141	182 1	102
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT		102
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT		102
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 10955 - 11134													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465													
08	2015 N	981	-0-	-1034	-0-	279	1	670	2	N	29		220
						32	9						
09	1620 N	1579	-0-	-41	-0-	270	1	1284	2	N	23		243
						25	9						
10	1674 N	1510	-0-	-164	-0-	279	1	1216	2	N	14		257
						15	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		257
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		257
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		257
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
0														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF. 10964 - 15435														
08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-						N	53	186 1	68
09	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	10310	2	54 9	N		N	49		117
10	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5276	2	56 9	N		N	51		168
11	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5000	2	59 9	N		N	54		222
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				N		N	NO RPT		222
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-				N		N	NO RPT		222
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT		-0-
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096														
08	3875 X	2440	-0-	-1435	-0-	279	1	2130 2	N		N	28		105
						31	9							
09	3420 X	2314	-0-	-1106	-0-	270	1	2016 2	N		N	25		130
						28	9							
10	2945 X	2382	-0-	-563	-0-	279	1	2068 2	N		N	32		162
						35	9							
11	2850 X	2362	-0-	-488	-0-	270	1	2048 2	N		N	40		202
						44	9							
12	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N		N	NO RPT		202
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N		N	NO RPT		202
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147														
08	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1976	2	31 9	N		N	28		184
09	1950 X	1854	-0-	-96	-0-	1829	2	25 9	N		N	23		207
10	2015 X	1858	-0-	-157	-0-	1826	2	32 9	N		N	29		236
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-				N		N	NO RPT		236
12	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N		N	NO RPT		236
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N		N	NO RPT		236

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2263 X	1676	-0-	-587	-0-	248	1	1381	2	N	43			248
09	2310 X	2146	-0-	-164	-0-	47	9	1878	2	N	25	189	1	84
10	2387 X	2268	-0-	-119	-0-	240	1	2002	2	N	16			100
11	2310 X	1550	-0-	-760	-0-	28	9	1290	2	N	18			118
12	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-	18	9			N	NO RPT			118
01	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	20	9			N	NO RPT			118
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 11106 - 13075														
08	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1325	2	23	9	N	21			85
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1270	2	20	9	N	18			103
10	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1279	2	26	9	N	24			127
*11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1164	2	23	9	N	21			148
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767														
08	2232 X	1521	-0-	-711	-0-	1477	2	44	9	N	40			268
09	2160 X	2127	-0-	-33	-0-	2112	2	15	9	N	14	191	1	91
10	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2372	2	30	9	N	27			118
11	2310 X	1349	-0-	-961	-0-	1298	2	51	9	N	46			164
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			164
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			164
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11528 - 14652														
08	3689 X	1980	-0-	-1709	-0-	495	1	1461	2	N	22			267
09	4830 X	4017	-0-	-813	-0-	24	9	3515	2	N	20	187	1	100
10	4650 X	4166	-0-	-484	-0-	480	1	3646	2	N	23			123
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	22	9			N	NO RPT			123
12	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-	25	9			N	NO RPT			123
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			123
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 11511 - 14485														
08	1984 X	390	-0-	-1594	-0-	390	2			N	-0-			232
*09	1920 X	1326	-0-	-594	-0-	1279	2	47	9	N	43	188	1	87
*10	1984 X	1326	-0-	-658	-0-	1326	2			N	-0-			87
*11	1110 X	377	-0-	-733	-0-	377	2			N	-0-			87
12	961 X	383	-0-	-578	-0-	383	2			N	-0-			87
01	1550 X	602	-0-	-948	-0-	562	2	40	9	N	36			123

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)														CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																	
WOLZ-BEST																	
WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	4309 X	1727	-0-	-2582	-0-	1694	2	33	9	N	30					218	
09	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4169	2	62	9	N	56	185	1			89	
10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3547	2	67	9	N	61					150	
11	1890 X	1498	-0-	-392	-0-	1476	2	22	9	N	20					170	
12	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					170	
01	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					170	
LUDIE UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 11171 - 13846			
08	3441 X	2330	-0-	-1111	-0-	2294	2	36	9	N	33	188	1			100	
09	3240 X	2425	-0-	-815	-0-	2400	2	25	9	N	23					123	
10	3348 X	2411	-0-	-937	-0-	2377	2	34	9	N	31					154	
11	2430 X	1588	-0-	-842	-0-	1557	2	31	9	N	28					182	
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					182	
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					182	
HUTCHINGS, ROBERT														WELL #: H 1 RRCID -> 139578 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 14673 PERF. 11200 - 14673			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ROADRUNNER														WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MUELLER UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GOLDAPP														WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943			
08	2201 N	2009	-0-	-192	-0-	465	1	1472	2	N	65					192	
						72	9										
09	2160 N	1807	-0-	-353	-0-	450	1	1313	2	N	40	190	1			42	
						44	9										
10	2263 N	1893	-0-	-370	-0-	465	1	1373	2	N	50					92	
						55	9										
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	450	1	1343	2	N	56					148	
						62	9										
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) ENERVEST OPERATING, L.L.C. NORA										//CONT.// //CONT.// WELL #:										34773 550 252131										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LEE																			
										WELL #:										1H										RRCID -> 141206										COMPL. DATE 12/09/1991										TOTAL DEPTH 11370										PERF.10552 - 11432									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																														
								STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																													
08		589	N		502	-0-		-87	-0-				495	2		7	9	N		6				95																																													
09		510	N		387	-0-		-123	-0-				379	2		8	9	N		7				102																																													
10		527	N		493	-0-		-34	-0-				484	2		9	9	N		8				110																																													
*11		481	N		481	-0-		-0-	-0-				470	2		11	9	N		10				120																																													
12		0	N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-									N	NO	RPT				120																																													
01		0	N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-									N	NO	RPT				120																																													

GOLDAPP										WELL #:										9										RRCID -> 141446										COMPL. DATE 04/16/1992										TOTAL DEPTH 10181										PERF. 9484 - 9542									
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-					-0-																																													
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-					-0-																																													
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-					-0-																																													
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-					-0-																																													
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO	RPT					-0-																																													
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO	RPT					-0-																																													

MCFARLANE, J. W.										WELL #:										1										RRCID -> 141646										COMPL. DATE 04/24/1996										TOTAL DEPTH 11820										PERF.10877 - 14521									
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-					-0-																																													
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-					-0-																																													
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-					-0-																																													
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO	RPT					-0-																																													
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO	RPT					-0-																																													
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO	RPT					-0-																																													

MOERBE-RAINOSEK UNIT										WELL #:										1										RRCID -> 142320										COMPL. DATE 02/26/1992										TOTAL DEPTH 13700										PERF. 9742 - 13700									
08		1435	N		1435	-0-		-0-	-0-				1344	2		91	9	N		83				195																																													
09		1350	N		1325	-0-		-25	-0-				1223	2		102	9	N		93		190	1	98																																													
10		1333	N		1304	-0-		-29	-0-				1192	2		112	9	N		102				200																																													
11		1183	N		1183	-0-		-0-	-0-				1076	2		107	9	N		97		190	1	107																																													
12		0	N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-									N	NO	RPT				107																																													
01		0	N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-									N	NO	RPT				107																																													

PIETSCH-MITSCHKE UNIT										WELL #:										1										RRCID -> 142321										COMPL. DATE 01/05/1992										TOTAL DEPTH 13525										PERF. 9360 - 13525									
08		1307	N		1307	-0-		-0-	-0-				1209	2		98	9	N		89		184	1	140																																													
09		1350	N		1253	-0-		-97	-0-				1152	2		101	9	N		92				232																																													
10		1333	N		1314	-0-		-19	-0-				1217	2		97	9	N		88		187	1	133																																													
11		1202	N		1202	-0-		-0-	-0-				1108	2		94	9	N		85				218																																													
12		0	N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-									N	NO	RPT				218																																													
01		0	N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-									N	NO	RPT				218																																													

STECH-PETER UNIT										WELL #:										1										RRCID -> 142879										COMPL. DATE 04/28/1992										TOTAL DEPTH 13336										PERF. 9495 - 13336									
08		1488	N		1452	-0-		-36	-0-				1395	2		57	9	N		52				202																																													
09		1395	N		1395	-0-		-0-	-0-				1345	2		50	9	N		45				247																																													
10		1457	N		1448	-0-		-9	-0-				1400	2		48	9	N		44		184	1	107																																													
11		1388	N		1388	-0-		-0-	-0-				1335	2		53	9	N		48				155																																													
12		0	N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-									N	NO	RPT				155																																													
01		0	N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-									N	NO	RPT				155																																													

KAISER										WELL #:										1										RRCID -> 143083										COMPL. DATE 01/22/1986										TOTAL DEPTH 8844										PERF. 8354 - 8504									
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO	RPT				-0-																																													
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO	RPT				-0-																																													
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO	RPT				-0-																																													
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO	RPT				-0-																																													
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO	RPT				-0-																																													
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO	RPT				-0-																																													

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131													
JENSEN ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 143089		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8121 - 8336					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEINAST-JOHNSTON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 143181		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 16092		PERF. 11061 - 15425				
08	1860 X	10	-0-	-1850	-0-	10	2			N	-0-					85
*09	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1914	2	39	9	N	35					120
*10	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2369	2	53	9	N	48					168
*11	1830 X	1625	-0-	-205	-0-	1610	2	15	9	N	14					182
*12	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2070	2	39	9	N	35					217
*01	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2070	2	35	9	N	32	192	1			57
EAST LEDBETTER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 143618		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 14398		PERF. 10450 - 14398				
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1646	2	216	9	N	196	181	1			133
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	1952	2	220	9	N	200	188	1			145
10	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2252	2	422	9	N	384	387	1			142
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1565	2	366	9	N	333	383	1			92
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
HUTCHINGS, ROBERT				WELL #: 2H		RRCID -> 143654		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 15694		PERF. 11172 - 13589				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHULTZ-MOERBE UNIT				WELL #: 1RE		RRCID -> 143965		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 13768		PERF. 8900 - 13768				
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1420	2	101	9	N	92	185	1			97
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1455	2	124	9	N	113					210
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1515	2	138	9	N	125	192	1			143
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1272	2	132	9	N	120					263
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263
GEOSOUTHERN-GLORIA				WELL #: 1H		RRCID -> 144336		COMPL. DATE 05/09/1992		TOTAL DEPTH 10908		PERF. 10135 - 14730				
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	372	1	985	2	N	76					218
						84	9									
09	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	360	1	2062	2	N	101	181	1			138
						111	9									
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	372	1	1656	2	N	89					227
						98	9									
*11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1353	2	83	9	N	75	187	1			115
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	789	-0-	-575	-0-	742	2	47	9	N	43			237
09	1320 N	842	-0-	-478	-0-	812	2	30	9	N	27	192	1	72
10	1364 N	884	-0-	-480	-0-	839	2	45	9	N	41			113
*11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1044	2	48	9	N	44			157
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431														
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	311	2	22	9	N	20	191	1	70
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	301	2	33	9	N	30			100
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	483	2	75	9	N	68			168
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	294	2	80	9	N	73	193	1	48
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875														
08	2573 N	2471	-0-	-102	-0-	2447	2	24	9	N	22	178	1	72
09	2430 N	2402	-0-	-28	-0-	2377	2	25	9	N	23			95
10	2480 N	2455	-0-	-25	-0-	2427	2	28	9	N	25			120
*11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1764	2	30	9	N	27			147
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124														
08	2170 X	2012	-0-	-158	-0-	1924	2	88	9	N	80			187
09	3000 X	2638	-0-	-362	-0-	2506	2	132	9	N	120	189	1	118
10	3100 X	2573	-0-	-527	-0-	2475	2	98	9	N	89			207
11	3000 X	2549	-0-	-451	-0-	2388	2	161	9	N	146	193	1	160
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			160
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			160

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572														
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	496	1	194	9	N	176	176	1	295
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	480	1	53	2	N	-0-			295
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-			295
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			295
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			295
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			295

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																				
SPRINKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1865	2	102	9	Y	93							225
09	1980 X	1841	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	1756	2	85	9	Y	77	189	1					113
10	2015 X	1902	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	1814	2	88	9	Y	80							193
*11	1950 X	1772	-0-	-178	-0-	-0-	-0-	1675	2	97	9	Y	88	183	1					98
*12	2015 X	1877	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	1783	2	94	9	Y	85							183
01	1953 X	1636	-0-	-317	-0-	-0-	-0-	1546	2	90	9	Y	82							265

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457																				
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2	18	9	N	16							185
09	120 N	39	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	30	2	9	9	N	8							193
10	155 N	21	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	6	2	15	9	N	14							207
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	17	9	N	15							222
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							222
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							222

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653																				
08	1767 X	1009	-0-	-758	-0-	-0-	-0-	990	2	19	9	N	17							90
09	1710 X	1592	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	1578	2	14	9	N	13							103
10	1891 X	1552	-0-	-339	-0-	-0-	-0-	1535	2	17	9	N	15							118
11	1830 X	696	-0-	-1134	-0-	-0-	-0-	686	2	10	9	N	9							127
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							127
01	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							127

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925																				
08	9765 X	7727	-0-	-2038	-0-	-0-	-0-	7440	2	287	9	N	261	179	1					247
09	9450 X	7056	-0-	-2394	-0-	-0-	-0-	6814	2	242	9	N	220	377	1					90
10	9114 X	7479	-0-	-1635	-0-	-0-	-0-	7208	2	271	9	N	246	181	1					155
11	8610 X	7084	-0-	-1526	-0-	-0-	-0-	6832	2	252	9	N	229	194	1					190
12	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							190
01	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							190

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064																				
08	1023 X	152	-0-	-871	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-							113
*09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2	90	9	N	82	187	1					8
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	N	3							11
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1							12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							12

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025																				
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	237	2	20	9	N	18							235
09	300 N	252	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	206	2	46	9	N	42	187	1					90
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	255	2	42	9	N	38							128
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2	46	9	N	42							170
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							170
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							170

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 252131															
EICHLER OL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 146197		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 15730		PERF.11813 - 15730							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*03	0 N	-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-	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOMETA				WELL #: 1		RRCID -> 146240		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11614		PERF.11278 - 14219							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64	
KRUSE-STANLEY DL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 146490		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14455		PERF.10300 - 14455							
08	6386 X	5764	-0-	-622	-0-	5571	2	193	9	N	175	178	1					173	
09	6180 X	5381	-0-	-799	-0-	5190	2	191	9	N	174	182	1					165	
10	6262 X	6259	-0-	-3	-0-	6043	2	216	9	N	196	193	1					168	
*11	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5790	2	207	9	N	188	184	1					172	
12	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT							172	
01	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT							172	
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 146491		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 14384		PERF.10549 - 14384							
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	494	2	37	9	N	34							92	
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	442	2	36	9	N	33							125	
10	403 N	228	-0-	-175	-0-	211	2	17	9	N	15							140	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							140	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							140	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							140	
THOMPSON-MARSH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 146625		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 14212		PERF.10430 - 14212							
08	867 X	867	-0-	-0-	-0-	832	2	35	9	N	32	189	1					128	
09	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-							128	
10	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-							128	
11	240 X	220	-0-	-20	-0-	208	2	12	9	N	11							139	
12	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT							139	
01	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT							139	
MARY LOU UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 146707		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 13882		PERF.11322 - 13882							
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2140	2	112	9	N	102							200	
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2038	2	111	9	N	101	192	1					109	
10	2170 N	2146	-0-	-24	-0-	2024	2	122	9	N	111							220	
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2063	2	125	9	N	114	182	1					152	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							152	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							152	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	862	2	37	9	N	34		241
09	840 N	722	-0-	-118	-0-	685	2	37	9	N	34		275
10	1023 N	777	-0-	-246	-0-	738	2	39	9	N	35	185 1	125
*11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	817	2	45	9	N	41		166
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		166
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		166
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790													
08	4991 X	4491	-0-	-500	-0-	4230	2	261	9	N	237	184 1	165
09	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4612	2	293	9	N	266	366 1	65
10	4216 X	3848	-0-	-368	-0-	3581	2	267	9	N	243	188 1	120
11	4050 X	816	-0-	-3234	-0-	692	2	124	9	N	113		233
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT		233
01	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT		233
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060													
08	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	1671	2	39	9	N	35		288
09	1680 N	1536	-0-	-144	-0-	1499	2	37	9	N	34	183 1	139
10	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	1545	2	40	9	N	36		175
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1552	2	42	9	N	38		213
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		213
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		213
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422													
08	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	372	1	952	2	N	46	187 1	115
						51	9						
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	360	1	907	2	N	42		157
						46	9						
10	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	372	1	870	2	N	45		202
						50	9						
*11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	808	2	40	9	N	36		238
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		238
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		238
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272													
08	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1074	2	243	9	N	221	192 1	173
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	400	2	158	9	N	144	192 1	125
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1460	2	286	9	N	260	180 1	205
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	610	2	185	9	N	168	188 1	185
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		185
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		185
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044													
08	1519 N	1310	-0-	-209	-0-	465	1	766	2	N	72	189 1	154
						79	9						
09	1530 N	1403	-0-	-127	-0-	450	1	847	2	N	96		250
						106	9						
10	1674 N	1282	-0-	-392	-0-	465	1	742	2	N	68	186 1	132
						75	9						
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	450	1	815	2	N	93		225
						102	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		225
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		225

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																		
DIETZ-OL UNIT WELL #: 1											RRCID -> 147418		COMPL. DATE 07/13/1993		TOTAL DEPTH 13455		PERF. 9829 - 13455	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-						N	511	558	1			140	
09	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-						N	544	562	1			122	
10	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-						N	502	572	1			52	
11	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-						N	509	386	1			175	
12	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-						N	NO RPT					175	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175	
EDNA UNIT WELL #: 1											RRCID -> 147565		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 11813		PERF. 11101 - 14277	
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4											RRCID -> 147581		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9902 - 10059	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAKE-SMITH UNIT WELL #: 1											RRCID -> 147607		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 13739		PERF. 11237 - 13739	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MATTINGLY WELL #: 1H											RRCID -> 147798		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 14027		PERF. 10665 - 14027	
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	864	2	55	9	N	50						153	
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	807	2	44	9	N	40						193	
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	862	2	50	9	N	45						238	
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	833	2	47	9	N	43	188	1				93	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						93	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						93	
OLDENBURG A WELL #: 3											RRCID -> 147989		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 15422		PERF. 11376 - 15422	
08	3968 X	3316	-0-	-652	-0-	3264	2	52	9	N	47						173	
09	3720 X	2454	-0-	-1266	-0-	2424	2	30	9	N	27						200	
10	4030 X	2708	-0-	-1322	-0-	2684	2	24	9	N	22						222	
11	3900 X	2280	-0-	-1620	-0-	2262	2	18	9	N	16						238	
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT						238	
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT						238	
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1											RRCID -> 148014		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 15217		PERF. 11650 - 15217	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4805 X	4274	-0-	-531	-0-	4111	2	163	9	N	148	187	1		263
09	4470 X	4395	-0-	-75	-0-	4232	2	163	9	N	148	191	1		220
10	4402 X	4148	-0-	-254	-0-	3995	2	153	9	N	139	191	1		168
11	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4626	2	163	9	N	148	191	1		125
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT				125
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT				125
LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800															
08	279 N	197	-0-	-82	-0-	185	2	12	9	N	11				68
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	182	2	11	9	N	10				78
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	183	2	10	9	N	9				87
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	N	10				97
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101															
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	848	2	29	9	N	26				82
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	746	2	28	9	N	25				107
10	930 N	643	-0-	-287	-0-	620	2	23	9	N	21				128
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	471	2	21	9	N	19				147
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707															
08	775 N	739	-0-	-36	-0-	728	2	11	9	N	10				197
09	720 N	645	-0-	-75	-0-	638	2	7	9	N	6				203
10	744 N	662	-0-	-82	-0-	651	2	11	9	N	10				213
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	559	2	6	9	N	5				218
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				218
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				218
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754															
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1152	2	42	9	N	38				177
09	690 N	661	-0-	-29	-0-	621	2	40	9	N	36				213
10	930 N	813	-0-	-117	-0-	763	2	50	9	N	45	180	1		78
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	500	2	41	9	N	37				115
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389															
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1485	2	113	9	N	103				200
09	1560 N	1497	-0-	-63	-0-	1403	2	94	9	N	85	192	1		93
10	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1395	2	103	9	N	94				187
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1328	2	109	9	N	99	191	1		95
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687															
08	3317 X	3088	-0-	-229	-0-	3078	2	10	9	N	9				177
09	3000 X	2946	-0-	-54	-0-	2937	2	9	9	N	8				185
10	3100 X	3034	-0-	-66	-0-	3025	2	9	9	N	8				193
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2966	2	11	9	N	10				203
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT				203
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT				203

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
SANDERS WELL #: 1H RRCID -> 148610 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404																
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
WEGNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148619 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10913 - 15228																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428																
08	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2106	2	151	9	N	137	182	1			230
09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2352	2	242	9	N	220	368	1			82
10	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1793	2	149	9	N	135					217
11	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1686	2	151	9	N	137	187	1			167
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					167
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					167
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010																
08	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	465	1	960	2	N	138	183	1			137
						152	9									
09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	450	1	1170	2	N	124	191	1			70
						136	9									
10	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	465	1	1048	2	N	75					145
						83	9									
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	450	1	1021	2	N	100					245
						110	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172																
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					113
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					113
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					113
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540																
08	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5940	2	24	9	N	22					113
09	5580 X	3761	-0-	-1819	-0-	3740	2	21	9	N	19					132
10	5673 X	3803	-0-	-1870	-0-	3781	2	22	9	N	20					152
11	5490 X	4216	-0-	-1274	-0-	4193	2	23	9	N	21					173
12	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					173
01	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3286 X	2763	-0-	-523	-0-	2619	2	144	9	N	131	179	1	188
09	3180 X	2583	-0-	-597	-0-	2463	2	120	9	N	109	192	1	105
10	3224 X	2764	-0-	-460	-0-	2622	2	142	9	N	129	192	1	42
11	3000 X	2444	-0-	-556	-0-	2311	2	133	9	N	121			163
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			163
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			163
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450														
08	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2748	2	19	9	N	17			223
09	2550 X	2317	-0-	-233	-0-	2307	2	10	9	N	9	187	1	45
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	2991	2	22	9	N	20			65
11	2550 X	2438	-0-	-112	-0-	2425	2	13	9	N	12			77
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			77
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			77
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174														
08	573 X	573	-0-	-0-	-0-	544	2	29	9	N	26			117
09	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	980	2	42	9	N	38			155
10	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1046	2	42	9	N	38			193
11	782 X	782	-0-	-0-	-0-	747	2	35	9	N	32			225
12	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			225
01	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			225
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900														
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1135	2	79	9	N	72			243
09	1200 N	1139	-0-	-61	-0-	1083	2	56	9	N	51	192	1	102
10	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1061	2	57	9	N	52			154
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	758	2	58	9	N	53			207
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163														
08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4240	2	352	9	N	320	367	1	177
09	4320 X	3440	-0-	-880	-0-	3187	2	253	9	N	230	187	1	220
10	4464 X	3456	-0-	-1008	-0-	3197	2	259	9	N	235	193	1	262
11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3592	2	274	9	N	249	378	1	133
12	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			133
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			133
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341														
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	908	2	57	9	N	52			127
09	450 N	316	-0-	-134	-0-	315	2	1	9	N	1			128
10	620 N	305	-0-	-315	-0-	305	2			N	-0-			128
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	764	2	35	9	N	32			160
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602														
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	97	2	21	9	N	19			115
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	16	2	28	9	N	25			140
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	46	2	22	9	N	20			160
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
WAGNER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149241		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 15810	
								PERF.12204 - 15810	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HILL, MOLLIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149258		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 15735	
								PERF.12006 - 15735	
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	636	2	158
09	630	N	627	-0-	-0-	-0-	616	2	168
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	618	2	178
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	566	2	187
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			187
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			187
WELLMAN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 149289		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 14973	
								PERF.12160 - 14973	
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	31
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	31
10	279	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31
OLDENBURG C		WELL #: 4		RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789	
								PERF.11116 - 13789	
08	2046	X	1565	-0-	-481	-0-	1554	2	150
09	1980	X	1222	-0-	-758	-0-	1205	2	165
10	2356	X	1812	-0-	-544	-0-	1765	2	208
11	2280	X	1512	-0-	-768	-0-	1465	2	58
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			58
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			58
HUBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605	
								PERF.11495 - 15605	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			64
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			64
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			64
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			64
STELLA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149534		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 8424	
								PERF. 8342 - 8411	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LUCKY		WELL #: 1		RRCID -> 149585		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 13020	
								PERF.11062 - 13020	
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	559	2	150
09	690	N	564	-0-	-126	-0-	509	2	200
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	565	2	70
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	360	2	104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			104
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		C	COND	* * DISPOSITIONS		EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1302 N	1187	-0-	-115	-0-		1187	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	1217	-0-	-43	-0-		1217	2			N	-0-			-0-
10	1271 N	1062	-0-	-209	-0-		1062	2			N	-0-			-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-		850	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781															
08	4371 X	3938	-0-	-433	-0-		3852	2	86	9	N	78			200
09	4230 X	3756	-0-	-474	-0-		3676	2	80	9	N	73	186	1	87
10	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-		4984	2	119	9	N	108			195
11	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-		4550	2	117	9	N	106	189	1	112
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-						N	NO RPT			112
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-						N	NO RPT			112
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063															
*06	934 X	934	-0-	-0-	-0-		897	2	37	9	N	34			163
*07	837 X	194	-0-	-643	-0-		194	2			N	-0-			163
*08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-			163
*09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-			163
*10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-						N	25	188	1	-0-
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT			-0-
12	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961															
08	1271 N	1111	-0-	-160	-0-		1086	2	25	9	N	23			223
09	1050 N	1015	-0-	-35	-0-		993	2	22	9	N	20	183	1	60
10	1116 N	971	-0-	-145	-0-		932	2	39	9	N	35			95
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-		902	2	39	9	N	35			130
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			130
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			130
ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065															
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-		155	2	28	9	N	25			82
09	150 N	78	-0-	-72	-0-		77	2	1	9	N	1			83
10	124 N	96	-0-	-28	-0-		90	2	6	9	N	5			88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			88
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			88
NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325															
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-		597	2			N	-0-			-0-
*03	651 N	464	-0-	-187	-0-		464	2			N	-0-			-0-
*04	510 N	411	-0-	-99	-0-		411	2			N	-0-			-0-
*05	651 N	475	-0-	-176	-0-		475	2			N	-0-			-0-
*06	582 N	582	-0-	-0-	-0-		582	2			N	-0-			-0-
*07	434 N	418	-0-	-16	-0-		418	2			N	-0-			-0-
*08	465 N	338	-0-	-127	-0-		338	2			N	-0-			-0-
*09	570 N	306	-0-	-264	-0-		306	2			N	-0-			-0-
*10	403 N	314	-0-	-89	-0-		314	2			N	-0-			-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
ROZNOV GAS UNIT #2														
//CONT.// 34773 550														
//CONT.// 252131														
WELL #: 1										RRCID -> 150125		COMPL. DATE		
										N/A		TOTAL DEPTH 15172		
												PERF.12457 - 15172		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCALL-BROWN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 150156		
												COMPL. DATE 06/16/1994		
												TOTAL DEPTH 12428		
												PERF.12309 - 15642		
08	2945 X	2317	-0-	-628	-0-		496	1	1812	2	N	8		252
							9	9						
09	3060 X	2511	-0-	-549	-0-		480	1	2024	2	N	6	183 1	75
							7	9						
10	3162 X	2495	-0-	-667	-0-		496	1	1986	2	N	12		87
							13	9						
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-		480	1	3080	2	N	15		102
							17	9						
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-						N	NO RPT		102
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-						N	NO RPT		102

LINDLEY										WELL #: 1H		RRCID -> 150332		
												COMPL. DATE 06/26/1994		
												TOTAL DEPTH 15606		
												PERF.12438 - 15606		
08	3100 X	2983	-0-	-117	-0-		2981	2	2	9	N	2		215
09	3000 X	2545	-0-	-455	-0-		2545	2			N	-0-		215
10	3348 X	2331	-0-	-1017	-0-		2331	2			N	-0-		215
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-						N	NO RPT		215
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-						N	NO RPT		215
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-						N	NO RPT		215

DODIE										WELL #: 1		RRCID -> 150440		
												COMPL. DATE 07/03/1994		
												TOTAL DEPTH 12747		
												PERF. 8378 - 12474		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MCWHORTER OL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 150469		
												COMPL. DATE 06/21/1994		
												TOTAL DEPTH 15253		
												PERF.12034 - 15253		
08	496 N	352	-0-	-144	-0-		352	2			N	-0-		-0-
09	480 N	362	-0-	-118	-0-		362	2			N	-0-		-0-
10	403 N	347	-0-	-56	-0-		347	2			N	-0-		-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 150481		
												COMPL. DATE 06/03/1994		
												TOTAL DEPTH 15885		
												PERF.11538 - 15885		
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-		398	2	13	9	N	12		232
09	480 N	405	-0-	-75	-0-		395	2	10	9	N	9	193 1	48
10	465 N	440	-0-	-25	-0-		425	2	15	9	N	14		62
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-		493	2	18	9	N	16		78
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		78
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		78

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
CULVER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150509 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380														
08	4371 X	4075	-0-	-296	-0-	4054	2	21	9	N	19	191	1	72
09	4140 X	3921	-0-	-219	-0-	3901	2	20	9	N	18			90
10	4278 X	3473	-0-	-805	-0-	3445	2	28	9	N	25			115
11	4140 X	4126	-0-	-14	-0-	4098	2	28	9	N	25			140
12	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			140
01	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			140
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060														
08	3255 X	476	-0-	-2779	-0-	476	2			N	-0-			97
09	2580 X	396	-0-	-2184	-0-	396	2			N	-0-			97
10	2325 X	488	-0-	-1837	-0-	488	2			N	-0-			97
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			97
12	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			97
01	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			97
ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836														
08	2697 N	1236	-0-	-1461	-0-	1236	2			N	-0-			118
09	1740 N	1076	-0-	-664	-0-	1076	2			N	-0-			118
10	1550 N	1090	-0-	-460	-0-	1090	2			N	-0-			118
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			118
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480														
08	8990 X	8780	-0-	-210	-0-	8618	2	162	9	N	147	179	1	135
09	8700 X	8407	-0-	-293	-0-	8247	2	160	9	N	145	190	1	90
10	8773 X	7318	-0-	-1455	-0-	7191	2	127	9	N	115			205
11	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	9049	2	188	9	N	171	188	1	188
12	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT			188
01	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT			188
BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326														
08	2945 X	2465	-0-	-480	-0-	496	1	1943	2	N	24			142
						26	9							
09	2850 X	2667	-0-	-183	-0-	480	1	2169	2	N	16			158
						18	9							
10	2945 X	2349	-0-	-596	-0-	433	1	1886	2	N	27			185
						30	9							
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			185
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			185
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			185

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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	961 X	867	-0-	-94	-0-	843	2		24	9	N		22						172	
09	930 X	802	-0-	-128	-0-	779	2		23	9	N		21						193	
10	899 X	862	-0-	-37	-0-	836	2		26	9	N		24						217	
11	870 X	841	-0-	-29	-0-	816	2		25	9	N		23						240	
12	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-						N		NO RPT						240	
01	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-						N		NO RPT						240	

MOORE				WELL #:	1H	RRCID ->	151227	COMPL.	DATE 09/06/1994	TOTAL	DEPTH 15945	PERF.12615	-	15945						
08	4681 X	3566	-0-	-1115	-0-	3552	2		14	9	N		13						139	
09	3810 X	3411	-0-	-399	-0-	3401	2		10	9	N		9						148	
10	3751 X	3719	-0-	-32	-0-	3705	2		14	9	N		13						161	
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-						N		NO RPT						161	
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-						N		NO RPT						161	
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-						N		NO RPT						161	

ELMS-RICKS				WELL #:	1RE	RRCID ->	151332	COMPL.	DATE 08/29/2002	TOTAL	DEPTH 15853	PERF.11833	-	16340						
08	1488 N	1277	-0-	-211	-0-	1252	2		25	9	N		23						140	
09	1410 N	1160	-0-	-250	-0-	1136	2		24	9	N		22						162	
10	1457 N	1184	-0-	-273	-0-	1161	2		23	9	N		21						183	
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	899	2		32	9	N		29						212	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						212	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						212	

FARMER				WELL #:	1	RRCID ->	151455	COMPL.	DATE 01/24/1982	TOTAL	DEPTH 12160	PERF.11135	-	11141						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	

T.M.P.A.				WELL #:	1H	RRCID ->	151503	COMPL.	DATE 09/03/1994	TOTAL	DEPTH 15215	PERF.11067	-	15215						
08	248 X	57	-0-	-191	-0-	57	2				N		-0-						24	
09	390 X	199	-0-	-191	-0-	199	2				N		-0-						24	
10	403 X	29	-0-	-374	-0-	29	2				N		-0-						24	
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-						N		NO RPT						24	
12	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-						N		NO RPT						24	
01	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-						N		NO RPT						24	

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	151557	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 15484	PERF.10965	-	15484					
08	992 X	992	-0-	-0-	-0-	902	2		90	9	N		82	182	1				165	
09	900 X	784	-0-	-116	-0-	701	2		83	9	N		75						240	
10	961 X	748	-0-	-213	-0-	662	2		86	9	N		78	186	1				132	
11	930 X	476	-0-	-454	-0-	409	2		67	9	N		61						193	
12	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-						N		NO RPT						193	
01	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-						N		NO RPT						193	

STOUT OL				WELL #:	1H	RRCID ->	151741	COMPL.	DATE 09/01/1994	TOTAL	DEPTH 15680	PERF.11502	-	15680						
08	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1418	2		72	9	N		65	178	1				232	
09	1380 X	1051	-0-	-329	-0-	1037	2		14	9	N		13						245	
10	1426 X	1262	-0-	-164	-0-	1259	2		3	9	N		3						248	
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-						N		NO RPT						248	
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-						N		NO RPT						248	
01	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-						N		NO RPT						248	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	961 X	819	-0-	-142	-0-	746	2	73	9	N	66	183	1	123
09	930 X	794	-0-	-136	-0-	722	2	72	9	N	65			188
10	899 X	711	-0-	-188	-0-	631	2	80	9	N	73	191	1	70
11	840 X	656	-0-	-184	-0-	568	2	88	9	N	80			150
12	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			150
01	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			150
KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700														
08	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1201	2	11	9	N	10			235
09	1170 N	1087	-0-	-83	-0-	1083	2	4	9	N	4	184	1	55
10	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1151	2	11	9	N	10			65
*11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	9	N	10			75
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216														
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	398	2	50	9	N	45			205
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	430	2	33	9	N	30			235
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	408	2	33	9	N	30	187	1	78
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	386	2	24	9	N	22			100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197														
*08	461	-0-	-0-	-461	-0-					N	-0-			25
*09	461	-0-	-0-	-461	-0-					N	-0-			25
*10	461	-0-	-0-	-461	-0-					N	-0-			25
*11	461	NO RPT	-0-	-461	-0-					N	NO RPT			25
*12	461	NO RPT	-0-	-461	-0-					N	NO RPT			25
*01	461	NO RPT	-0-	-461	-0-					N	NO RPT			25
DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262														
08	961 X	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-			65
09	930 X	667	-0-	-263	-0-	667	2			N	-0-			65
10	961 X	836	-0-	-125	-0-	836	2			N	-0-			65
11	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			65
12	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			65
01	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			65
TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843														
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			26
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			26
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			26
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			26
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
KENNARD		WELL #:		1H	RRCID ->	152394	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL	DEPTH	14816	PERF.12516 - 14815
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		124
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		124
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		124
ERWIN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152492	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL	DEPTH	15820	PERF.12240 - 15820
08	8525	X	8404	-0-	-121	-0-	8391	2	13	9	N	57
09	8250	X	7030	-0-	-1220	-0-	7021	2	9	9	N	65
10	8525	X	8194	-0-	-331	-0-	8177	2	17	9	N	80
11	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-			N	NO RPT		80
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			N	NO RPT		80
01	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			N	NO RPT		80
ELLIOTT OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152505	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL	DEPTH	13683	PERF.13021 - 16776
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	18
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	18
10	5425	X	2812	-0-	-2613	-0-	2812	2			N	18
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			N	NO RPT		18
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			N	NO RPT		18
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			N	NO RPT		18
BRITTA		WELL #:		1	RRCID ->	152554	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL	DEPTH	11076	PERF.11076 - 13940
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BINFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	152557	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL	DEPTH	16532	PERF.12400 - 16532
08	2263	X	1604	-0-	-659	-0-	1604	2			N	36
09	2190	X	1484	-0-	-706	-0-	1484	2			N	36
10	1860	X	1451	-0-	-409	-0-	1451	2			N	36
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT		36
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT		36
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT		36
DILLINGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152688	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL	DEPTH	17793	PERF.12307 - 17793
08	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-
09	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-
10	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-
11	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-
01	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-
EUREKA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152723	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.11560 - 14600
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1119	2	44	9	N	123
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1089	2	28	9	N	148
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1169	2	43	9	N	187
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1115	2	40	9	N	223
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		223
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		223

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131						
JONES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 152725		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 15557	
									PERF.11490 - 15557	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2945 X	1332	-0-	-1613	-0-	1301	2	31	9	192
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1486	2	39	9	227
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1608	2	29	9	65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
WOLFF UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 152743		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15605	
									PERF.11640 - 15605	
08	372 N	200	-0-	-172	-0-	200	2			28
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			28
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			28
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
WAGNER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 152744		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 16280	
									PERF.11753 - 16280	
*02	957 N	504	-0-	-453	-0-	504	2			190
*03	1643 N	485	-0-	-1158	-0-	485	2			190
*04	600 X	315	-0-	-285	-0-	315	2			190
*05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			-0-
*06	600 X	487	-0-	-113	-0-	487	2			-0-
*07	527 X	490	-0-	-37	-0-	490	2			-0-
*08	527 X	526	-0-	-1	-0-	526	2			-0-
*09	510 X	497	-0-	-13	-0-	497	2			-0-
*10	527 X	486	-0-	-41	-0-	486	2			-0-
*11	480 X	419	-0-	-61	-0-	419	2			-0-
12	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					-0-
01	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					-0-
QUINN-PERKINS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 152768		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16470	
									PERF.12512 - 16470	
08	4154 X	4062	-0-	-92	-0-	4048	2	14	9	55
09	3930 X	3824	-0-	-106	-0-	3815	2	9	9	63
10	4619 X	4084	-0-	-535	-0-	4063	2	21	9	82
11	4470 X	3872	-0-	-598	-0-	3849	2	23	9	103
12	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					103
01	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					103
BUTLER		WELL #:		3	RRCID -> 152845		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 16097	
									PERF.11961 - 16097	
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2015 - PLUGGED 06/22/15

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175															
08	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5089	2	135	9	N		123			323
09	5430 X	4620	-0-	-810	-0-	4526	2	94	9	N		85	188	1	220
10	5611 X	4947	-0-	-664	-0-	4833	2	114	9	N		104	189	1	135
11	5430 X	4822	-0-	-608	-0-	4710	2	112	9	N		102			237
12	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N		NO RPT			237
01	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N		NO RPT			237
MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997															
08	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2347	2	29	9	N		26	187	1	83
09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2361	2	32	9	N		29			112
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2123	2	31	9	N		28			140
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1757	2	28	9	N		25			165
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			165
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			165
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620															
08	4929 X	2667	-0-	-2262	-0-	293	1	2357	2	N		15			195
						17	9								
09	3810 X	3070	-0-	-740	-0-	330	1	2720	2	N		18			213
						20	9								
10	3627 X	2707	-0-	-920	-0-	314	1	2372	2	N		19			232
						21	9								
11	3510 X	2437	-0-	-1073	-0-	325	1	2099	2	N		12	192	1	52
						13	9								
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N		NO RPT			52
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N		NO RPT			52
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706															
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N		-0-			-0-
09	600 N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N		-0-			-0-
10	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N		-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679															
08	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	713	1	3177	2	N		12			12
						13	9								
09	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	690	1	3118	2	N		-0-			12
10	3689 X	3688	-0-	-1	-0-	713	1	2975	2	N		-0-			12
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N		NO RPT			12
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N		NO RPT			12
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N		NO RPT			12

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1581 X	11	-0-	-1570	-0-	11	2		N	-0-			72
09	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	230	1	3774 2	N	-0-			72
10	1891 X	1422	-0-	-469	-0-	430	1	992 2	N	-0-			72
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT			72
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				N	NO RPT			72
WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432													
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	6	179 1		73
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				N	12			85
10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	13			98
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	12			110
12	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT			110
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200													
*06	1290 N	1222	-0-	-68	-0-	1222	2		N	-0-			150
*07	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2		N	-0-			150
*08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1176	2	40 9	N	36			186
*09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1259	2	34 9	N	31			217
*10	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1230	2	12 9	N	11			228
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1276	2	55 9	N	50	183 1		95
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 153696 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 17947 PERF.12039 - 17947													
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/15													
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679													
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			26
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			26
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			26
*11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			26
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100													
08	4371 X	3610	-0-	-761	-0-	3554	2	56 9	N	51	189 1		75
09	3720 X	2984	-0-	-736	-0-	2937	2	47 9	N	43			118
10	3844 X	3841	-0-	-3	-0-	3782	2	59 9	N	54			172
11	3660 X	3169	-0-	-491	-0-	3108	2	61 9	N	55			227
12	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT			227
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT			227

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2883 X	1929	-0-	-954	-0-	1925	2	4	9	N	4		167
09	2790 X	2124	-0-	-666	-0-	2112	2	12	9	N	11		178
10	2666 X	2031	-0-	-635	-0-	2014	2	17	9	N	15		193
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT		193
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT		193
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT		193

GLENN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153965 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12086 - 16870													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123													
08	5673 X	5556	-0-	-117	-0-	496	1	5048	2	N	11		11
						12	9						
09	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	480	1	5185	2	N	-0-		11
10	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	496	1	5149	2	N	-0-		11
11	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	480	1	5497	2	N	-0-		11
12	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT		11
01	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT		11

RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434													
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-		-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-		-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690													
08	2573 X	914	-0-	-1659	-0-	892	2	22	9	N	20		158
09	1410 X	714	-0-	-696	-0-	703	2	11	9	N	10		168
10	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1023	2	32	9	N	29		197
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT		197
12	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT		197
01	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		197

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009													
08	2480 X	2262	-0-	-218	-0-	2262	2			N	-0-		-0-
09	2370 X	2343	-0-	-27	-0-	2343	2			N	-0-		-0-
10	2449 X	2431	-0-	-18	-0-	2431	2			N	-0-		-0-
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT		-0-
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT		-0-
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	DISPOSITIONS	BALANCE
08	1767 N	1734	-0-	-33	-0-	1734	2			N	-0-		60
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-		60
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-		60
*11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2188	2	22	9	N	20		80
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		80

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859													
08	2294 X	1864	-0-	-430	-0-	1860	2	4	9	N	4		93
09	2100 X	2061	-0-	-39	-0-	2057	2	4	9	N	4		97
10	2108 X	1839	-0-	-269	-0-	1833	2	6	9	N	5		102
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT		102
12	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT		102
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT		102

WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 154083 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10085 - 13535													
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	932	2	33	9	N	30		197
09	1050 N	905	-0-	-145	-0-	887	2	18	9	N	16		213
10	992 N	769	-0-	-223	-0-	743	2	26	9	N	24		237
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	179 1	59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59

KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430													
08	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	496	1	6679	2	N	7		168
						8	9						
09	5940 X	5939	-0-	-1	-0-	480	1	5449	2	N	9		177
						10	9						
10	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	496	1	6599	2	N	8		185
						9	9						
*11	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6621	2	9	9	N	8		193
12	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT		193
01	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT		193

SCHMIDT, EDGAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154117 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 15250 PERF.11560 - 15250													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634													
08	3813 X	192	-0-	-3621	-0-	192	2			N	-0-		185
09	1740 X	106	-0-	-1634	-0-	106	2			N	-0-		185
10	1054 X	402	-0-	-652	-0-	399	1	3	2	N	-0-		185
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT		185
12	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		185
01	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		185

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540

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	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1677	2	22	9	N	20			131
*04	1170 X	957	-0-	-213	-0-	956	2	1	9	N	1			132
*05	856 X	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3			135
*06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			135
*07	1705 X	195	-0-	-1510	-0-	195	2			N	-0-			135
*08	1705 X	328	-0-	-1377	-0-	328	2			N	-0-			135
*09	960 X	261	-0-	-699	-0-	261	2			N	-0-			135
*10	868 X	258	-0-	-610	-0-	258	2			N	-0-			135
*11	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			135
12	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			135
01	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			135

FULLER-SONTAG OL WELL #: 1H RRCID -> 154471 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605

08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			71
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			71
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			71
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			71
12	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			71
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735

08	4216 X	3560	-0-	-656	-0-	3559	2	1	9	N	1	187	1	85
09	3840 X	3340	-0-	-500	-0-	3279	2	61	9	N	55			140
10	3968 X	3420	-0-	-548	-0-	3351	2	69	9	N	63			203
11	3840 X	3489	-0-	-351	-0-	3415	2	74	9	N	67	190	1	80
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			80
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			80

MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645

08	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3731	2	139	9	N	126	188	1	160
09	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3566	2	140	9	N	127			287
10	3844 X	3626	-0-	-218	-0-	3496	2	130	9	N	118	185	1	220
11	3720 X	2283	-0-	-1437	-0-	2150	2	133	9	N	121	179	1	162
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			162
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			162

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE										
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																				
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	2573 X	510	-0-	-2063	-0-	510	2						N	-0-					129	
09	2160 X	531	-0-	-1629	-0-	531	2						N	-0-					129	
*10	1302 X	587	-0-	-715	-0-	587	2						N	-0-					129	
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-								N	NO RPT					129	
12	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-								N	NO RPT					129	
01	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-								N	NO RPT					129	
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013																				
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	246	2	54	9				N	49					137	
*03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2						N	-0-					137	
*04	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2						N	-0-					137	
*05	341 N	106	-0-	-235	-0-	106	2						N	-0-					137	
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2						N	-0-					137	
*07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2						N	-0-					137	
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2						N	-0-					137	
*09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2						N	-0-					137	
*10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2						N	-0-					137	
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2						N	-0-					137	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					137	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					137	
REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156																				
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	547	2	34	9				N	31					242	
09	570 N	482	-0-	-88	-0-	463	2	19	9				N	17	191	1			68	
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	665	2	44	9				N	40					108	
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	602	2	37	9				N	34					142	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					142	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					142	
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990																				
08	1767 X	1693	-0-	-74	-0-	1659	2	34	9				N	31					168	
09	1650 X	1641	-0-	-9	-0-	1609	2	32	9				N	29					197	
10	1705 X	1700	-0-	-5	-0-	1666	2	34	9				N	31					228	
11	1650 X	1583	-0-	-67	-0-	1551	2	32	9				N	29	184	1			73	
12	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-								N	NO RPT					73	
01	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-								N	NO RPT					73	
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845																				
08	2418 X	1716	-0-	-702	-0-	1713	2	3	9				N	3					88	
09	1920 X	1742	-0-	-178	-0-	1736	2	6	9				N	5					93	
10	1984 X	1638	-0-	-346	-0-	1634	2	4	9				N	4					97	
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-								N	NO RPT					97	
12	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-								N	NO RPT					97	
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-								N	NO RPT					97	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	930 N	821	-0-	-109	-0-	667 45 9	109 2	N			41		223
09	900 N	723	-0-	-177	-0-	690 1	33 9	N			30	178 1	75
10	930 N	792	-0-	-138	-0-	713 1	32 2	N			43		118
						47 9							
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	24 2	44 9	N			40		158
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		158
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		158

HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221													
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N			-0-		43
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N			-0-		43
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N			-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		43

WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882													
08	4123 X	1547	-0-	-2576	-0-	1539 2	8 9	N			7		139
09	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4796 2	10 9	N			9		148
10	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4340 2	10 9	N			9		157
*11	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2974 2	10 9	N			9		166
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N			NO RPT		166
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N			NO RPT		166

RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800													
08	4340 X	3868	-0-	-472	-0-	3864 2	4 9	N			4		62
09	4080 X	3482	-0-	-598	-0-	3482 2		N			-0-		62
10	4154 X	3681	-0-	-473	-0-	3681 2		N			-0-		62
11	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 2		N			-0-		62
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N			NO RPT		62
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N			NO RPT		62

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320													
08	1860 X	1815	-0-	-45	-0-	1812 2	3 9	N			3		75
09	1800 X	1725	-0-	-75	-0-	1722 2	3 9	N			3		78
10	1860 X	1634	-0-	-226	-0-	1634 2		N			-0-		78
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N			NO RPT		78
12	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N			NO RPT		78
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N			NO RPT		78

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1350	2	48	9	N	44			237
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1319	2	52	9	N	47	184	1	100
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1365	2	57	9	N	52			152
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1590	2	56	9	N	51			203
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			203
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			203
HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920														
08	4619 X	2886	-0-	-1733	-0-	496	1	2390	2	N	-0-			-0-
09	4470 X	3821	-0-	-649	-0-	480	1	3341	2	N	-0-			-0-
10	4464 X	4126	-0-	-338	-0-	462	1	3664	2	N	-0-			-0-
11	4020 X	2926	-0-	-1094	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			-0-
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			-0-
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140														
08	4526 X	496	-0-	-4030	-0-	496	1			N	-0-			-0-
09	4290 X	480	-0-	-3810	-0-	480	1			N	-0-			-0-
10	4433 X	496	-0-	-3937	-0-	496	1			N	-0-			-0-
11	3720 X	480	-0-	-3240	-0-	480	2			N	-0-			-0-
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT			-0-
01	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702														
08	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2142	2	32	9	N	29			202
09	2280 X	2057	-0-	-223	-0-	2029	2	28	9	N	25			227
10	2356 X	1924	-0-	-432	-0-	1900	2	24	9	N	22	189	1	60
11	2280 X	1937	-0-	-343	-0-	1912	2	25	9	N	23			83
12	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			83
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			83
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578														
08	403 N	64	-0-	-339	-0-	64	2			N	-0-			103
09	180 N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-			103
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			103
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			103
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908														
08	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-			-0-
10	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
11	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-			-0-
12	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625														
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-			28
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			28
10	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-			28
*11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			69
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			69
10		1550 N	1222	-0-	-328	-0-	1222	2			N	-0-			69
*11		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			69
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200															
08		7781 X	6832	-0-	-949	-0-	558	1	6274	2	N	-0-			-0-
09		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	540	1	6811	2	N	-0-			-0-
10		8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	543	1	7470	2	N	-0-			-0-
*11		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-			-0-
12		7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT			-0-
01		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-
SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935															
*07		763 X	763	-0-	-0-	-0-	739	2	24	9	N	22			108
*08		860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			108
*09		1020 X	619	-0-	-401	-0-	619	2			N	-0-			108
*10		1054 X	799	-0-	-255	-0-	799	2			N	-0-			108
*11		1020 X	501	-0-	-519	-0-	501	2			N	-0-			108
12		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			108
01		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			108
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500															
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
10		558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505															
*03		1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			N	-0-			138
*04		1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			N	-0-			138
*05		1395 N	973	-0-	-422	-0-	973	2			N	-0-			138
*06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			138
*07		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1281	2			N	-0-			138
*08		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			138
*09		1410 N	1199	-0-	-211	-0-	1199	2			N	-0-			138
*10		1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1244	2			N	-0-			138
*11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			138
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1779	2	209	9	N	190	190	1	226
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			226
10	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	1288	2			N	-0-			226
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			226
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			226
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			226
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380														
08	1984 N	1815	-0-	-169	-0-	1670	2	145	9	N	132	181	1	227
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1593	2	111	9	N	101	189	1	139
10	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1659	2	114	9	N	104			243
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1481	2	89	9	N	81	192	1	132
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988														
08	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	713	1	3412	2	N	39	187	1	60
						43	9							
09	3390 X	2710	-0-	-680	-0-	690	1	1978	2	N	38			98
						42	9							
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	713	1	2992	2	N	69			167
						76	9							
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			167
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			167
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			167
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790														
08	3131 X	2723	-0-	-408	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
09	3030 X	2583	-0-	-447	-0-	2583	2			N	-0-			-0-
10	3131 X	2586	-0-	-545	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
11	2670 X	2502	-0-	-168	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			-0-
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			-0-
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719														
08	899 N	861	-0-	-38	-0-	850	2	11	9	N	10			100
09	840 N	797	-0-	-43	-0-	791	2	6	9	N	5			105
10	868 N	794	-0-	-74	-0-	783	2	11	9	N	10			115
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	N	7			122
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740														
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	153	2	4	9	N	4			95
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			95
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			95
*06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-			95
*07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			95
*08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			95
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			95
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			95
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98

SITTING BULL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156439	COMPL. DATE	09/06/1995	TOTAL	DEPTH	15924	PERF.11735 - 15924
08	3937 X	2486	-0-	-1451	-0-	341	1	1999 2	N	133	180 1	155
						146	9					
09	3780 X	391	-0-	-3389	-0-	330	1	61 9	N	55		210
10	3720 X	429	-0-	-3291	-0-	341	1	88 9	N	80	193 1	97
11	3570 X	435	-0-	-3135	-0-	330	1	105 9	N	95		192
12	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				N	NO RPT		192
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT		192

RED RIVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156441	COMPL. DATE	10/02/1995	TOTAL	DEPTH	16113	PERF.12054 - 16113
08	2542 N	2333	-0-	-209	-0-	2288	2	45 9	N	41		192
09	2550 N	2175	-0-	-375	-0-	2131	2	44 9	N	40		232
10	2418 N	2327	-0-	-91	-0-	2282	2	45 9	N	41	181 1	92
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1973	2	42 9	N	38		130
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		130
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		130

KRISTINA		WELL #:		2	RRCID ->	156467	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL	DEPTH	13529	PERF.10912 - 13590
08	2015 X	1791	-0-	-224	-0-	1768	2	23 9	N	21	190 1	73
09	1950 X	1782	-0-	-168	-0-	1756	2	26 9	N	24		97
10	2015 X	1761	-0-	-254	-0-	1732	2	29 9	N	26		123
*11	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1783	2	32 9	N	29		152
12	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT		152
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT		152

BRIERS		WELL #:		1H	RRCID ->	156470	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL	DEPTH	15742	PERF.11993 - 15742
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	496	1	1 9	N	1		82
09	450 N	384	-0-	-66	-0-	384	1		N	-0-		82
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	1		N	-0-		82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82

HOPSON		WELL #:		1H	RRCID ->	156479	COMPL. DATE	11/30/1997	TOTAL	DEPTH	16870	PERF.12891 - 16870
08	465 N	278	-0-	-187	-0-	278	2		N	-0-		-0-
09	300 N	159	-0-	-141	-0-	159	2		N	-0-		-0-
10	341 N	199	-0-	-142	-0-	199	2		N	-0-		-0-
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7011	2	6	9	N	5			75
09	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7250	2	2	9	N	2			77
10	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4299	2	2	9	N	2			79
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT			79
12	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT			79
01	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT			79
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597														
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			94
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			94
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			94
11	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			94
12	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			94
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909														
08	5053 X	4776	-0-	-277	-0-	4744	2	32	9	N	29			195
09	4620 X	3674	-0-	-946	-0-	3643	2	31	9	N	28			223
10	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5033	2	58	9	N	53	194	1	82
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT			82
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			82
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			82
PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12408 - 16120														
*04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	720	1	2963	2	N	-0-			103
*05	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	744	1	3024	2	N	-0-			103
*06	3510 X	3500	-0-	-10	-0-	720	1	2780	2	N	-0-			103
*07	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	720	1	2909	2	N	-0-			103
*08	3627 X	531	-0-	-3096	-0-	264	1	265	2	N	2			105
						2	9							
*09	3510 X	281	-0-	-3229	-0-	161	1	120	2	N	-0-			105
*10	3627 X	396	-0-	-3231	-0-	277	1	119	2	N	-0-			105
*11	3510 X	3023	-0-	-487	-0-	319	1	2696	2	N	7			112
						8	9							
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			112
01	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			112
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051														
08	4960 X	1756	-0-	-3204	-0-	496	1	1257	2	N	3			3
						3	9							
09	4800 X	3046	-0-	-1754	-0-	480	1	2566	2	N	-0-			3
10	3720 X	3293	-0-	-427	-0-	496	1	2797	2	N	-0-			3
11	3600 X	2519	-0-	-1081	-0-	480	1	2039	2	N	-0-			3
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			3
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			3
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400														
08	3906 X	2397	-0-	-1509	-0-	2397	2			N	-0-			-0-
09	3780 X	2195	-0-	-1585	-0-	2195	2			N	-0-			-0-
10	3906 X	2177	-0-	-1729	-0-	2177	2			N	-0-			-0-
11	2880 X	1953	-0-	-927	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			-0-
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1264	2	33	9	N	30			227
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1310	2	30	9	N	27	182	1	72
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1245	2	6	9	N	5			77
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734															
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1			55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58
CLYDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157041 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196															
08	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	1143	2	14	9	N	13			232
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2506	2	12	9	N	11			243
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1710	2	9	9	N	8	181	1	70
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	2	2	9	N	2			72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035															
*02	696	N	499	-0-	-197	-0-	499	2			N	-0-			125
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			125
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			125
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			125
*06	810	N	703	-0-	-107	-0-	703	2			N	-0-			125
*07	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	2			N	-0-			125
*08	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-			125
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			125
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			125
*11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
08	5115 X	5064	-0-	-51	-0-	341	1	4347	2	N	342	560	1	147
09	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	376	9	4135	2	N	351	370	1	128
10	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	329	1	4128	2	N	323	188	1	263
11	4590 X	3245	-0-	-1345	-0-	386	9	2536	2	N	345	376	1	232
12	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	341	1			N	NO RPT			232
01	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	355	9			N	NO RPT			232
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252														
08	1922 X	1737	-0-	-185	-0-	1674	2	63	9	N	57			182
09	1830 X	1682	-0-	-148	-0-	1617	2	65	9	N	59			241
10	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1874	2	55	9	N	50	180	1	111
*11	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1812	2	73	9	N	66			177
*12	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1846	2	75	9	N	68			245
01	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			245
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737														
08	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2218	2	43	9	N	39			188
09	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1302	2	33	9	N	30			218
10	2852 X	1822	-0-	-1030	-0-	1595	2	227	9	N	206	179	1	245
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			245
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			245
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			245
EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926														
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-			-0-
*11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
*12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000														
08	3255 X	2813	-0-	-442	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
10	3162 X	2523	-0-	-639	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
*11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-			-0-
*12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-			-0-
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
ARMSTRONG OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157683		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PIEDMONT									
		WELL #: 1H		RRCID -> 157698		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CIESIELSKI UNIT									
		WELL #: 1		RRCID -> 157733		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892	
08	1147 N	985	-0-	-162	-0-	932	2	53 9	87
09	1290 N	1033	-0-	-257	-0-	983	2	50 9	132
10	1302 N	982	-0-	-320	-0-	938	2	44 9	172
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	948	2	31 9	200
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PARKER									
		WELL #: 1H		RRCID -> 157775		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932	
*05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	557	2	19 9	213
*06	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	2	N	-0-
*07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-
*08	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	2	N	-0-
*09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-
*10	651 N	331	-0-	-320	-0-	331	2	N	-0-
*11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
NORTHROP									
		WELL #: 1H		RRCID -> 157896		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376	
*06	1890 N	1367	-0-	-523	-0-	1366	2	1 9	259
*07	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	1673	2	N	-0-
*08	1891 N	1541	-0-	-350	-0-	1541	2	N	-0-
*09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-
*10	1674 N	1495	-0-	-179	-0-	1495	2	N	-0-
*11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1267	2	37	9	N	34			177
*09	1170	N	934	-0-	-236	-0-	934	2			N	-0-			177
*10	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1136	2	30	9	N	27			204
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1294	2	18	9	N	16			220
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220

TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377															
08	3875	X	3526	-0-	-349	-0-	3446	2	80	9	N	73	187	1	157
09	3570	X	3307	-0-	-263	-0-	3245	2	62	9	N	56			213
10	3472	X	3430	-0-	-42	-0-	3353	2	77	9	N	70	194	1	89
11	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	3249	2	72	9	N	65			154
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			154
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			154

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193															
08	7471	X	6950	-0-	-521	-0-	6950	2			N	-0-			-0-
09	7230	X	6774	-0-	-456	-0-	6774	2			N	-0-			-0-
10	7347	X	7005	-0-	-342	-0-	7005	2			N	-0-			-0-
11	6960	X	6246	-0-	-714	-0-	6246	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT			-0-
01	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734															
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			20
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-			20
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			20
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710															
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	368	1	3029	2	N	16			225
							18	9							
09	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	677	1	8330	2	N	-0-			225
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	642	1	3217	2	N	-0-			225
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			225
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			225
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			225

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412															
08	1736	N	1473	-0-	-263	-0-	1470	2	3	9	N	3			114
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			114
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			114
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131											
HECKMANN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	158675	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL	DEPTH	16787	PERF.	13810	- 16787	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALBERS ET AL UNIT				WELL #:	10L	RRCID ->	159018	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL	DEPTH	16026	PERF.	12195	- 16026	
08	7099	X	5979	-0-	-1120	-0-	5815	2	164 9	N	149	187 1				175
09	6810	X	6010	-0-	-800	-0-	5869	2	141 9	N	128	188 1				115
10	6851	X	6318	-0-	-533	-0-	6172	2	146 9	N	133					248
11	6270	X	5758	-0-	-512	-0-	5633	2	125 9	N	114	187 1				175
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-				N	NO RPT					175
01	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-				N	NO RPT					175

PRAIRIE HILL OL				WELL #:	1HU	RRCID ->	159079	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL	DEPTH	18947	PERF.	13935	- 18500	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIKEL OL				WELL #:	1HU	RRCID ->	159089	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL	DEPTH	19018	PERF.	14029	- 17280	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TONTTO UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	159112	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL	DEPTH	16255	PERF.	11642	- 16255	
08	5952	X	5095	-0-	-857	-0-	465 155 9	1	4475 2	N	141	178 1				110
09	5460	X	4846	-0-	-614	-0-	450 132 9	1	4264 2	N	120					230
10	5239	X	4864	-0-	-375	-0-	465 147 9	1	4252 2	N	134	189 1				175
11	5070	X	4758	-0-	-312	-0-	450 153 9	1	4155 2	N	139	194 1				120
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-				N	NO RPT					120
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-				N	NO RPT					120

CONKLING DL				WELL #:	1H	RRCID ->	159182	COMPL. DATE	04/14/1996	TOTAL	DEPTH	20039	PERF.	13147	- 18071	
08	8091	X	5810	-0-	-2281	-0-	5810	2		N	-0-					-0-
09	7830	X	5155	-0-	-2675	-0-	5155	2		N	-0-					-0-
10	7843	X	5527	-0-	-2316	-0-	5527	2		N	-0-					-0-
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-				N	NO RPT					-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-				N	NO RPT					-0-
01	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-				N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6417 X	4647	-0-	-1770	-0-	4548	2	99	9	N	90	187	1	192
09	6180 X	3770	-0-	-2410	-0-	3686	2	84	9	N	76			268
10	6355 X	4498	-0-	-1857	-0-	4380	2	118	9	N	107	182	1	193
11	6030 X	2196	-0-	-3834	-0-	2086	2	110	9	N	100			293
12	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT			293
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			293
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
08	2232 X	2123	-0-	-109	-0-	2123	2			N	-0-			27
09	2160 X	1885	-0-	-275	-0-	1885	2			N	-0-			27
10	2232 X	1536	-0-	-696	-0-	1536	2			N	-0-			27
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			27
12	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			27
01	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			27
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602														
08	11408 X	8920	-0-	-2488	-0-	8920	2			N	-0-			-0-
09	16969 X	16969	-0-	-0-	-0-	16969	2			N	-0-			-0-
10	18759 X	18759	-0-	-0-	-0-	18759	2			N	-0-			-0-
11	17313 X	17313	-0-	-0-	-0-	17313	2			N	-0-			-0-
12	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT			-0-
01	17546 X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT			-0-
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503														
08	2635 X	2470	-0-	-165	-0-	2446	2	24	9	N	22			148
09	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2534	2	30	9	N	27			175
10	2635 X	2380	-0-	-255	-0-	2352	2	28	9	N	25			200
11	2520 X	1985	-0-	-535	-0-	1957	2	28	9	N	25			225
12	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			225
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			225
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777														
08	4030 X	3540	-0-	-490	-0-	3540	2			N	-0-			-0-
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
10	3782 X	3231	-0-	-551	-0-	3231	2			N	-0-			-0-
11	3660 X	3591	-0-	-69	-0-	3591	2			N	-0-			-0-
12	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			-0-
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			-0-
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131						
RISIEN DL		WELL #:		1HU	RRCID ->	159939	COMPL. DATE	06/19/1996	TOTAL DEPTH	16678 PERF.12230 - 14406
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EHRIG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159989	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	18330 PERF.14459 - 18638
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NEUMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159991	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	18111 PERF.14449 - 18111
08	16337 X	7765	-0-	-8572	-0-	7765	2			-0-
09	14370 X	8537	-0-	-5833	-0-	8537	2			-0-
10	13516 X	6395	-0-	-7121	-0-	6395	2			-0-
11	11160 X	10914	-0-	-246	-0-	10914	2			-0-
12	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					-0-
01	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					-0-
BLACKBURN		WELL #:		1H	RRCID ->	159995	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	16941 PERF.12186 - 16941
08	5611 X	472	-0-	-5139	-0-	472	2			157
09	5430 X	161	-0-	-5269	-0-	161	2			157
10	5611 X	802	-0-	-4809	-0-	389	1	413	2	157
11	3330 X	307	-0-	-3023	-0-	307	2			157
12	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					157
01	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					157
BRACEWELL UNIT NO.1		WELL #:		1H	RRCID ->	160131	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	14320 PERF.12625 - 14320
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			48
09	270 N	143	-0-	-127	-0-	143	2			48
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	296	2	14	9	61
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	66
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					66
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					66
JEB		WELL #:		1H	RRCID ->	160133	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	16320 PERF.11795 - 16320
08	775 X	688	-0-	-87	-0-	688	2			7
09	510 X	390	-0-	-120	-0-	390	2			7
10	434 X	431	-0-	-3	-0-	431	2			7
*11	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			-0-
*12	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			-0-
01	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	20979 X	20979	-0-	-0-	-0-	496 18	1 9	20465	2	N	16			16
09	21090 X	19693	-0-	-1397	-0-	480 1	19213 2			N	-0-			16
10	21793 X	20238	-0-	-1555	-0-	488 1	19750 2			N	-0-			16
11	20880 X	20073	-0-	-807	-0-	480 1	19593 2			N	-0-			16
12	21080 X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					N	NO RPT			16
01	20987 X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					N	NO RPT			16
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699														
08	3410 X	3301	-0-	-109	-0-	3136 2	165 9			N	150	190 1		200
09	3300 X	2979	-0-	-321	-0-	2826 2	153 9			N	139	180 1		159
10	3410 X	2793	-0-	-617	-0-	2651 2	142 9			N	129	188 1		100
11	3300 X	2032	-0-	-1268	-0-	1882 2	150 9			N	136			236
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			236
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			236
URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270														
08	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1477 2	35 9			N	32			188
09	1470 X	954	-0-	-516	-0-	921 2	33 9			N	30			218
10	1519 X	1109	-0-	-410	-0-	1077 2	32 9			N	29	192 1		55
11	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			55
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			55
01	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			55
HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508														
08	6603 X	5706	-0-	-897	-0-	420 1	5286 2			N	-0-			-0-
09	6390 X	5650	-0-	-740	-0-	420 1	5230 2			N	-0-			-0-
10	6541 X	5822	-0-	-719	-0-	426 1	5396 2			N	-0-			-0-
11	6330 X	5286	-0-	-1044	-0-	5286 2				N	-0-			-0-
12	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			-0-
01	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT			-0-
CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166														
08	6510 X	4916	-0-	-1594	-0-	4866 2	50 9			N	45			252
09	6300 X	4291	-0-	-2009	-0-	4268 2	23 9			N	21			273
10	6510 X	3050	-0-	-3460	-0-	3024 2	26 9			N	24			297
11	4200 X	3200	-0-	-1000	-0-	3197 2	3 9			N	3			300
12	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT			300
01	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT			300
RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300														
08	3844 X	3024	-0-	-820	-0-	3024 2				N	-0-			-0-
09	3720 X	2939	-0-	-781	-0-	2939 2				N	-0-			-0-
10	3844 X	3483	-0-	-361	-0-	3483 2				N	-0-			-0-
*11	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2				N	-0-			-0-
*12	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 2				N	-0-			-0-
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530													
08	2511 N	2319	-0-	-192	-0-	495	1	1824 2	N	-0-		-0-	
09	2430 N	2173	-0-	-257	-0-	480	1	1693 2	N	-0-		-0-	
10	2325 N	2221	-0-	-104	-0-	495	1	1726 2	N	-0-		-0-	
*11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
FOURTICQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363													
08	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	589	1	3918 2	N	90	182 1	187	
						99	9						
09	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	570	1	3795 2	N	75		262	
						83	9						
10	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	589	1	3801 2	N	77	189 1	150	
						85	9						
11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	570	1	3540 2	N	92		242	
						101	9						
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-				N	NO RPT		242	
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-				N	NO RPT		242	
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925													
08	2418 N	773	-0-	-1645	-0-	773	2		N	-0-		-0-	
09	1530 N	650	-0-	-880	-0-	650	2		N	-0-		-0-	
10	682 N	446	-0-	-236	-0-	446	2		N	-0-		-0-	
*11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383													
08	3255 X	2810	-0-	-445	-0-	2704	2	106 9	N	96	179 1	98	
09	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	3968	2	178 9	N	162	185 1	75	
10	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3506	2	132 9	N	120		195	
11	2670 X	547	-0-	-2123	-0-	395	2	152 9	N	138	186 1	147	
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT		147	
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-				N	NO RPT		147	
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635													
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-		31	
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-		31	
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-		31	
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-		30	
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-		30	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131														
BOATWRIGHT				WELL #:	1H	RRCID ->	161369	COMPL.	DATE 09/26/1996	TOTAL	DEPTH	15255	PERF.11665	-	15255				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-							N	-0-					188	
09	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-							N	-0-					188	
10	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-			335	1	2064	2	N	-0-					188	
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			606	1	2214	2	N	-0-					188	
12	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-							N	NO RPT					188	
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-							N	NO RPT					188	
HUGHES				WELL #:	1H	RRCID ->	161372	COMPL.	DATE 11/20/1996	TOTAL	DEPTH	1879	PERF.14160	-	18769				
08	4898 X	4320	-0-	-578	-0-		4320	2				N	-0-					-0-	
09	4680 X	4543	-0-	-137	-0-		4543	2				N	-0-					-0-	
10	4867 X	4567	-0-	-300	-0-		4567	2				N	-0-					-0-	
11	4710 X	4405	-0-	-305	-0-		4405	2				N	-0-					-0-	
12	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-							N	NO RPT					-0-	
WEGNER DL				WELL #:	1H	RRCID ->	161575	COMPL.	DATE 11/22/1996	TOTAL	DEPTH	19015	PERF.14165	-	19015				
08	961 X	385	-0-	-576	-0-		385	2				N	-0-					-0-	
09	988 X	988	-0-	-0-	-0-		988	2				N	-0-					-0-	
10	999 X	999	-0-	-0-	-0-		999	2				N	-0-					-0-	
*11	841 X	841	-0-	-0-	-0-		841	2				N	-0-					-0-	
12	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-							N	NO RPT					-0-	
HENSEN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	161576	COMPL.	DATE 09/24/1997	TOTAL	DEPTH	17980	PERF.11425	-	17980				
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-		30	2	15	9		N	14					14	
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-		2112	2				N	-0-					14	
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		1789	2				N	-0-					14	
*11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158	2				N	-0-					14	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14	
WICHMAN				WELL #:	1H	RRCID ->	161959	COMPL.	DATE 09/19/1996	TOTAL	DEPTH	18311	PERF.13400	-	18311				
08	6138 X	5603	-0-	-535	-0-		5603	2				N	-0-					-0-	
09	5940 X	5380	-0-	-560	-0-		5380	2				N	-0-					-0-	
10	6138 X	5349	-0-	-789	-0-		5349	2				N	-0-					-0-	
11	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-		5520	2				N	-0-					-0-	
12	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-							N	NO RPT					-0-	
YVONNE				WELL #:	1H	RRCID ->	162054	COMPL.	DATE 09/03/1996	TOTAL	DEPTH	17400	PERF.14210	-	17400				
08	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ENTERPRISE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162239	COMPL.	DATE 01/31/1997	TOTAL	DEPTH	15640	PERF.11400	-	15640				
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		1126	2	31	9		N	28					125	
09	1170 N	1166	-0-	-4	-0-		1138	2	28	9		N	25					150	
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		1657	2	44	9		N	40					190	
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1025	2	36	9		N	33					223	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					223	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					223	

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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3813 X	3549	-0-	-264	-0-	3549	2			N	-0-			-0-						-0-
09	3690 X	3479	-0-	-211	-0-	3479	2			N	-0-			-0-						-0-
10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-			-0-						-0-
11	3540 X	3217	-0-	-323	-0-	3217	2			N	-0-			-0-						-0-
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210																				
08	496 X	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-			-0-						-0-
09	480 X	346	-0-	-134	-0-	346	2			N	-0-			-0-						-0-
10	496 X	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-			-0-						-0-
11	480 X	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-			-0-						-0-
12	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575																				
08	1767 X	1647	-0-	-120	-0-	1647	2			N	-0-			-0-						-0-
09	1710 X	1615	-0-	-95	-0-	1615	2			N	-0-			-0-						-0-
10	1674 X	1004	-0-	-670	-0-	1004	2			N	-0-			-0-						-0-
11	1620 X	540	-0-	-1080	-0-	540	2			N	-0-			-0-						-0-
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344																				
08	1953 N	833	-0-	-1120	-0-	833	2			N	-0-			-0-						-0-
09	1380 N	732	-0-	-648	-0-	732	2			N	-0-			-0-						-0-
10	930 N	645	-0-	-285	-0-	645	2			N	-0-			-0-						-0-
*11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
SUMP UNIT WELL #: 10L RRCID -> 162665 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13407 - 17356																				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283																				
08	4030 X	3717	-0-	-313	-0-	3717	2			N	-0-			-0-						-0-
09	3840 X	3679	-0-	-161	-0-	3679	2			N	-0-			-0-						-0-
10	3937 X	3710	-0-	-227	-0-	3710	2			N	-0-			-0-						-0-
11	3810 X	3523	-0-	-287	-0-	3523	2			N	-0-			-0-						-0-
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320																				
*08	10261 X	8909	-0-	-1352	-0-	8909	2			N	-0-			-0-						-0-
*09	10140 X	8476	-0-	-1664	-0-	8476	2			N	-0-			-0-						-0-
*10	11904 X	10769	-0-	-1135	-0-	10769	2			N	-0-			-0-						-0-
*11	11520 X	11278	-0-	-242	-0-	11278	2			N	-0-			-0-						-0-
12	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-
01	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238														
08	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
10	372 X	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-			-0-
11	360 X	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-			-0-
12	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-
01	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200														
08	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769														
08	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1089	2	2	9	N	2			86
09	1440 N	1070	-0-	-370	-0-	1067	2	3	9	N	3			89
10	1178 N	899	-0-	-279	-0-	899	2			N	-0-			89
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-			89
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965														
08	2015 N	1780	-0-	-235	-0-	1740	2	40	9	N	36			172
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1758	2	36	9	N	33			205
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1882	2	42	9	N	38	180	1	63
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1729	2	43	9	N	39			102
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466														
08	806 X	598	-0-	-208	-0-	596	2	2	9	N	2			82
09	780 X	709	-0-	-71	-0-	709	2			N	-0-			82
10	744 X	729	-0-	-15	-0-	704	2	25	9	N	23			105
11	720 X	559	-0-	-161	-0-	559	2			N	-0-			105
12	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			105
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			105

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
HOELSCHER, ALICE B.														
WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A														
M	0	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
08		1457 X	1326	-0-	-131	-0-	1264	2	62	9	N	56		158
09		1410 X	1376	-0-	-34	-0-	1306	2	70	9	N	64		222
10		1488 X	1297	-0-	-191	-0-	1233	2	64	9	N	58	188 1	92
11		1440 X	1278	-0-	-162	-0-	1211	2	67	9	N	61		153
12		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		153
01		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT		153
STRANGER, T.														
WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
APOLONIA														
WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF. 13874 - 17095														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NUNLEY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A														
*02	1189	N	1114	-0-	-75	-0-	1114	2			N	-0-		25
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-		25
*04	1200	N	1003	-0-	-197	-0-	1003	2			N	-0-		25
*05	1178	N	940	-0-	-238	-0-	940	2			N	-0-		25
*06	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1146	2			N	-0-		25
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-		25
*08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-		25
*09	1140	N	981	-0-	-159	-0-	981	2			N	-0-		25
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-		25
*11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-		25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
HUNTER														
WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF. 11775 - 15319														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PETERSON														
WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A														
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-		-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4619 X	4074	-0-	-545	-0-	4074	2			N	-0-			98
09	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-			98
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4215	2	22	9	N	20			118
11	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-	99	1	19
12	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			19
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			19
LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046														
08	1116 X	168	-0-	-948	-0-	167	2	1	9	N	1			127
09	1080 X	106	-0-	-974	-0-	106	2			N	-0-			127
10	961 X	142	-0-	-819	-0-	142	2			N	-0-			127
11	840 X	247	-0-	-593	-0-	247	2			N	-0-			127
12	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			127
01	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			127
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430														
08	403 X	380	-0-	-23	-0-	370	2	10	9	N	9			252
*09	330 X	89	-0-	-241	-0-	89	2			N	-0-			252
*10	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			252
11	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			252
12	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			252
01	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			252
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203														
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1416	2	13	9	N	12			97
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			97
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-			97
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			97
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
URIAH 0L WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685														
08	4433 X	18	-0-	-4415	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-			-0-
10	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			-0-
11	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-			-0-
12	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
BEARD 0L WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479																
M	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2294 X	2256	-0-	-38	-0-	2256	2			N	-0-					43
09	2220 X	2166	-0-	-54	-0-	2166	2			N	-0-					43
10	2263 X	2234	-0-	-29	-0-	2234	2			N	-0-					43
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					43
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					43
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					43

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060																
*07	1767 X	1457	-0-	-310	-0-	1456	2	1	9	N	1					22
*08	1705 X	1573	-0-	-132	-0-	1573	2			N	-0-					22
*09	1560 X	1544	-0-	-16	-0-	1544	2			N	-0-					22
*10	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					22
*11	1470 X	1455	-0-	-15	-0-	1455	2			N	-0-					22
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					22
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					22

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942																
08	6789 X	5695	-0-	-1094	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
09	6360 X	5524	-0-	-836	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
10	6572 X	5605	-0-	-967	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
11	6300 X	5309	-0-	-991	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
12	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622																
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1908	2	6	9	N	5					50
09	1920 N	1827	-0-	-93	-0-	1825	2			N	2					52
10	2201 N	2055	-0-	-146	-0-	2055	2			N	-0-					52
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	9858 X	9497	-0-	-361	-0-	9447	2	50	9	N	45			145
09	9540 X	8990	-0-	-550	-0-	8944	2	46	9	N	42			187
10	9424 X	7984	-0-	-1440	-0-	7937	2	47	9	N	43			230
11	9120 X	8643	-0-	-477	-0-	8592	2	51	9	N	46	186	1	90
12	9486 X	7350	-0-	-2136	-0-	7300	2	50	9	N	45			135
01	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT			135
MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645														
08	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-			70
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			70
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483														
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1725	2	22	9	N	20			120
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1598	2	21	9	N	19			139
10	1736 N	1606	-0-	-130	-0-	1586	2	20	9	N	18			157
*11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1407	2	14	9	N	13	113	1	57
*12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1368	2	24	9	N	22			79
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818														
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
*11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
*12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619														
08	1457 X	1407	-0-	-50	-0-	1404	2	3	9	N	3			75
09	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1420	2	4	9	N	4			79
10	1364 X	1219	-0-	-145	-0-	1213	2	6	9	N	5			84
11	1320 X	1233	-0-	-87	-0-	1227	2	6	9	N	5			89
12	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			89
01	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			89
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154														
*08	4805 X	4408	-0-	-397	-0-	4408	2			N	-0-			-0-
*09	4650 X	4294	-0-	-356	-0-	4294	2			N	-0-			-0-
*10	4960 X	4384	-0-	-576	-0-	4384	2			N	-0-			-0-
11	4800 X	4201	-0-	-599	-0-	4201	2			N	-0-			-0-
12	4960 X	4419	-0-	-541	-0-	4419	2			N	-0-			-0-
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		252131												
MCFARLANE UNIT 4				WELL #:		1	RRCID -> 167648		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 15344		PERF.10805 - 15344					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GOLDBERG UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 167650		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 18434		PERF.15034 - 18197					
08	651 N	624	-0-	-27	-0-	607	2	17 9			N	15					15	
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2				N	-0-					15	
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2				N	-0-					15	
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2				N	-0-					15	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	

HODDE				WELL #:		1	RRCID -> 167653		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 17060		PERF.14795 - 17060					
08	4991 X	4880	-0-	-111	-0-	4880	2				N	-0-					-0-	
09	4860 X	4713	-0-	-147	-0-	4713	2				N	-0-					-0-	
10	5022 X	4845	-0-	-177	-0-	4845	2				N	-0-					-0-	
11	4860 X	4720	-0-	-140	-0-	4720	2				N	-0-					-0-	
12	4960 X	4770	-0-	-190	-0-	4770	2				N	-0-					-0-	
01	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-						N	NO RPT					-0-	

KIMICH				WELL #:		1	RRCID -> 168000		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 18464		PERF.14539 - 14686					
08	6169 X	5792	-0-	-377	-0-	5792	2				N	-0-					-0-	
09	5700 X	5312	-0-	-388	-0-	5312	2				N	-0-					-0-	
10	5859 X	4507	-0-	-1352	-0-	4507	2				N	-0-					-0-	
*11	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2				N	-0-					-0-	
12	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-						N	NO RPT					-0-	

CITATION UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 168242		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 13211		PERF.11431 - 15811					
08	9641 X	8848	-0-	-793	-0-	496	1	7800 2			N	502	565 1				93	
						552	9											
09	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	480	1	7525 2			N	481	372 1				202	
						529	9											
10	8680 X	8163	-0-	-517	-0-	496	1	7131 2			N	487	559 1				130	
						536	9											
11	8400 X	4596	-0-	-3804	-0-	480	1	3574 2			N	493	385 1				238	
						542	9											
12	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-						N	NO RPT					238	
01	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-						N	NO RPT					238	

HOLLISTER				WELL #:		2H	RRCID -> 168340		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 15564		PERF.11920 - 15564					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131						
LAST CHANCE		WELL #:		1	RRCID -> 168633		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	2880 X	2748	-0-	-132	-0-	2748	2		N	153
*07	2976 X	2805	-0-	-171	-0-	2805	2		N	153
*08	2976 X	2680	-0-	-296	-0-	2680	2		N	153
*09	2760 N	2544	-0-	-216	-0-	2544	2		N	153
*10	2790 N	2623	-0-	-167	-0-	2623	2		N	153
*11	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	153
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	153
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	153
GOODRICH		WELL #:		1	RRCID -> 168929		COMPL. DATE 06/07/1998		TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597	
08	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2		N	-0-
09	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2		N	-0-
10	15221 X	9206	-0-	-6015	-0-	375	1	8831	2	-0-
11	14730 X	13024	-0-	-1706	-0-	435	1	12589	2	-0-
12	15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-				N	-0-
01	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-				N	-0-
BELL		WELL #:		1H	RRCID -> 169070		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690	
08	3317 X	3217	-0-	-100	-0-	3139	2	78	9	212
09	3090 X	2909	-0-	-181	-0-	2865	2	44	9	65
10	3193 X	1959	-0-	-1234	-0-	1942	2	17	9	80
11	3090 X	2726	-0-	-364	-0-	2654	2	72	9	145
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				N	145
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				N	145
LAUTER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169082		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	27
PACKER		WELL #:		1	RRCID -> 169101		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672	
08	7378 X	5536	-0-	-1842	-0-	5536	2		N	-0-
09	7140 X	5164	-0-	-1976	-0-	5164	2		N	-0-
10	7254 X	5388	-0-	-1866	-0-	5388	2		N	-0-
11	4740 X	4576	-0-	-164	-0-	4576	2		N	-0-
12	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-				N	-0-
01	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-				N	-0-
STAMPER		WELL #:		1	RRCID -> 169414		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	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														
GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) MONTHLY	(-) UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3100 N	3123	-0-	23	186	3060	2	63	9	N	57			57
09	3000 N	2848	-0-	-152	34	2848	2			N	-0-			57
10	2883 X	2680	-0-	-203	-0-	2680	2			N	-0-			57
11	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	2577	2			N	-0-			57
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			57
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			57
SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939														
08	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-			-0-
09	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-			-0-
10	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-			-0-
11	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-			-0-
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			-0-
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			-0-
HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734														
08	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-			-0-
*09	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-			-0-
*10	4588 X	4545	-0-	-43	-0-	4545	2			N	-0-			-0-
11	4440 X	4339	-0-	-101	-0-	4339	2			N	-0-			-0-
12	4712 X	4471	-0-	-241	-0-	4471	2			N	-0-			-0-
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			-0-
FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034														
08	2821 X	1536	-0-	-1285	-0-	1512	2	24	9	N	22			207
09	2730 X	1896	-0-	-834	-0-	1848	2	48	9	N	44	186	1	65
10	2821 X	1780	-0-	-1041	-0-	1763	2	17	9	N	15			80
11	2340 X	1671	-0-	-669	-0-	1647	2	24	9	N	22			102
12	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			102
01	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			102
VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061														
08	14074 X	13995	-0-	-79	-0-	713	1	13282	2	N	-0-			-0-
09	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	679	1	12946	2	N	-0-			-0-
10	13784 X	13784	-0-	-0-	-0-	693	1	13091	2	N	-0-			-0-
11	13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	690	1	13150	2	N	-0-			-0-
12	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018														
08	1178 N	131	-0-	-1047	-0-	131	2			N	-0-			229
*09	1140 N	127	-0-	-1013	-0-	127	2			N	-0-	187	1	42
*10	186 N	86	-0-	-100	-0-	72	2	14	9	N	13			55
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	9	N	2			57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578														
08	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-			-0-
09	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-			-0-
10	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-			-0-
11	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-			-0-
12	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT			-0-
01	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
STEEPHOLLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171365		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JASTER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 171507		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 15079 PERF. 14826 - 15081						
08	14229 X	13178	-0-	-1051	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
09	14400 X	14261	-0-	-139	-0-	14261	2			N	-0-					-0-
10	14880 X	13142	-0-	-1738	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
11	14400 X	13624	-0-	-776	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
*12	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
01	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					-0-

HAHN				WELL #: 2H		RRCID -> 171605		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 15086 PERF. 14963 - 17942						
08	1488 X	894	-0-	-594	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	1023	-0-	-147	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKET				WELL #: 1		RRCID -> 171930		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 14969 PERF. 14778 - 19575						
08	7099 X	6242	-0-	-857	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	6930 X	5522	-0-	-1408	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
10	7161 X	4716	-0-	-2445	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
11	6930 X	5981	-0-	-949	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
12	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADRUNNER				WELL #: 3		RRCID -> 172403		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605						
08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2182	2	54	9	N	49					152
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2276	2	57	9	N	52					204
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1943	2	55	9	N	50					254
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2221	2	69	9	N	63	192	1			125
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

STORK, SELMA				WELL #: 2H		RRCID -> 172449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324						
08	248 N	113	-0-	-135	-0-	100	2	13	9	N	12					257
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	214	2	8	9	N	7	187	1			77
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	372	2	13	9	N	12					89
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	375	2	10	9	N	9					98
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BRONCO				WELL #: 2		RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 14468 PERF. 14653 - 17180						
08	4340 X	2759	-0-	-1581	-0-	434	1	2325	2	N	-0-					-0-
09	4380 X	2089	-0-	-2291	-0-	341	1	1748	2	N	-0-					-0-
10	4991 X	4577	-0-	-414	-0-	387	1	4190	2	N	-0-					-0-
11	4830 X	1523	-0-	-3307	-0-	326	1	1197	2	N	-0-					-0-
12	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 252131													
WEHMEYER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 172663		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 15090		PERF.14815 - 18420					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RANGER				WELL #: 1		RRCID -> 172798		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 14724		PERF.14463 - 20261					
08	4743 X	3986	-0-	-757	-0-	713	1	3273	2	N	-0-					-0-	
09	4590 X	3348	-0-	-1242	-0-	690	1	2658	2	N	-0-					-0-	
10	4526 X	3491	-0-	-1035	-0-	713	1	2778	2	N	-0-					-0-	
11	4350 X	3201	-0-	-1149	-0-	690	1	2511	2	N	-0-					-0-	
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-	
VIKING				WELL #: 1		RRCID -> 173242		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 14825		PERF.14690 - 19234					
08	3782 X	3530	-0-	-252	-0-	3530	2			N	-0-					-0-	
09	3570 X	3437	-0-	-133	-0-	3437	2			N	-0-					-0-	
10	3658 X	3584	-0-	-74	-0-	3584	2			N	-0-					-0-	
11	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-	
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-	
STEELER				WELL #: 1		RRCID -> 173289		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 14577		PERF.14482 - 16688					
08	1581 N	1337	-0-	-244	-0-	1337	2			N	-0-					-0-	
09	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	1313	2			N	-0-					-0-	
10	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-					-0-	
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SALEM				WELL #: 1H		RRCID -> 173293		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 15128		PERF.14950 - 18820					
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-	
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-	
10	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					-0-	
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TIEMANN				WELL #: 1H		RRCID -> 173352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15313		PERF.12200 - 20085					
08	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-	
09	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-	
10	403 X	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-	
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	377 N	259	-0-	-118	-0-	259	2			N	-0-			125	
*03	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-			125	
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			125	
*05	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-			125	
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			125	
*07	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-			125	
*08	248 N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-			125	
*09	360 N	177	-0-	-183	-0-	177	2			N	-0-			125	
*10	279 N	134	-0-	-145	-0-	134	2			N	-0-			125	
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			125	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125	
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365															
08	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			-0-	
09	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-			-0-	
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-			-0-	
*11	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-			-0-	
*12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-			-0-	
01	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-	
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801															
08	3596 X	3482	-0-	-114	-0-	3119	2	363	9	N	330	381	1	77	
09	3480 X	3360	-0-	-120	-0-	3029	2	331	9	N	301	175	1	203	
10	3596 X	3389	-0-	-207	-0-	3038	2	351	9	N	319	374	1	148	
11	3480 X	3377	-0-	-103	-0-	3006	2	371	9	N	337	375	1	110	
12	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			110	
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			110	
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402															
08	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	713	1	9618	2	N	-0-			58	
09	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	568	1	9443	2	N	-0-			58	
10	10044 X	9511	-0-	-533	-0-	621	1	8888	2	N	2			60	
						2	9								
*11	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2			N	-0-			60	
12	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT			60	
01	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT			60	
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448															
08	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-			-0-	
09	3450 X	3266	-0-	-184	-0-	3266	2			N	-0-			-0-	
10	3565 X	3012	-0-	-553	-0-	3012	2			N	-0-			-0-	
11	3450 X	2922	-0-	-528	-0-	2922	2			N	-0-			-0-	
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-		-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		-0-
*05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-		-0-
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		-0-
*07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-		-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-		-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-		-0-
*10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-		-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081													
08	19570 X	19570	-0-	-0-	-0-	19570	2			N	-0-		-0-
09	20266 X	20266	-0-	-0-	-0-	20266	2			N	-0-		-0-
10	20770 X	17065	-0-	-3705	-0-	17065	2			N	-0-		-0-
11	20113 X	20113	-0-	-0-	-0-	20113	2			N	-0-		-0-
12	20770 X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					N	NO RPT		-0-
01	20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					N	NO RPT		-0-

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070													
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2062	2	155	9	N	141		318
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	1978	2	113	9	N	103	185 1	236
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1880	2	70	9	N	64	189 1	111
*11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1600	2	61	9	N	55		166
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		166
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		166

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695													
08	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3464	2	32	9	N	29		235
09	3270 X	3174	-0-	-96	-0-	3138	2	36	9	N	33	188 1	80
10	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3433	2	28	9	N	25		105
11	3270 X	1476	-0-	-1794	-0-	1456	2	20	9	N	18		123
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT		123
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT		123

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870													
08	11718 X	9708	-0-	-2010	-0-	9708	2			N	-0-		-0-
09	11340 X	10273	-0-	-1067	-0-	10273	2			N	-0-		-0-
10	10912 X	9515	-0-	-1397	-0-	9515	2			N	-0-		-0-
11	10560 X	9773	-0-	-787	-0-	9773	2			N	-0-		-0-
12	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT		-0-
01	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT		-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764													
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-		-0-
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-		-0-
10	775 N	637	-0-	-138	-0-	637	2			N	-0-		-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	961 N	746	-0-	-215	-0-	733	2	13	9	N	12			273
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	687	2	8	9	N	7	185	1	95
10	837 N	653	-0-	-184	-0-	640	2	13	9	N	12			107
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	597	2	10	9	N	9			116
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF. 14889 - 19076														
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-			-0-
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-			-0-
10	3162 X	3150	-0-	-12	-0-	3150	2			N	-0-			-0-
11	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-0-
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			-0-
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF. 15465 - 20200														
08	3100 N	8893	-0-	5793	5793	8893	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	4602	-0-	1602	7395	4602	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	7076	-0-	3976	11371	7076	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	4866	-0-	1866	13237	4866	2			N	-0-			-0-
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	10230					N	NO RPT			-0-
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	7223					N	NO RPT			-0-
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF. 15792 - 21610														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 11500 - 15110														
08	1085 N	619	-0-	-466	-0-	601	2	18	9	N	16			75
09	1230 N	356	-0-	-874	-0-	354	2	2	9	N	2			77
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1510	2	17	9	N	15			92
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	715	2	28	9	N	25			117
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEVIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF. 11430 - 14197														
08	713 N	494	-0-	-219	-0-	487	2	7	9	N	6			182
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	915	2	11	9	N	10			192
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	953	2	14	9	N	13			205
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	331	2	11	9	N	10			215
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HENSKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848														
08	29782 X	29782	-0-	-0-	-0-	29782	2			N	-0-			-0-
09	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-			-0-
10	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	18688	2			N	-0-			-0-
*11	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2			N	-0-			-0-
12	17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT			-0-
01	17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT			-0-
MCHEMRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152														
08	682 N	436	-0-	-246	-0-	436	2			N	-0-			-0-
09	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-			-0-
10	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089														
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOC UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 179780 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11236 - 14115														
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2253	2	118	9	N	107			257
09	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2208	2	69	9	N	63	179	1	141
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2297	2	97	9	N	88			229
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	952	2	87	9	N	79	194	1	114
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695														
08	3100 N	3135	-0-	35	35	496	1	2316 2	N	294	188 1		354	
						323	9							
09	2878 N	2843	-0-	-35	-0-	480	1	2217 2	N	133	187 1		300	
						146	9							
10	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	496	1	2322 2	N	150	184 1		266	
						165	9							
11	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	480	1	2080 2	N	145			411	
						160	9							
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT			411	
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT			411	
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521														
08	1798 X	1428	-0-	-370	-0-	1333	2	95 9	N	86	188 1		109	
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1604	2	189 9	N	172	186 1		95	
10	1798 X	1605	-0-	-193	-0-	1480	2	125 9	N	114			209	
11	1590 X	1463	-0-	-127	-0-	1351	2	112 9	N	102	193 1		118	
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			118	
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			118	
COLORADO BEND UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 186607 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 13757 PERF.10620 - 12293														
08	899 N	868	-0-	-31	-0-	824	2	44 9	N	40			211	
09	990 N	689	-0-	-301	-0-	621	2	68 9	N	62			273	
10	992 N	881	-0-	-111	-0-	817	2	64 9	N	58	192 1		139	
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	843	2	62 9	N	56			195	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195	
BRENNHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650														
08	22435 X	22435	-0-	-0-	-0-	22435	2		N	-0-			-0-	
09	22602 X	22602	-0-	-0-	-0-	22602	2		N	-0-			-0-	
10	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	16783	2		N	-0-			-0-	
*11	18566 X	18566	-0-	-0-	-0-	18566	2		N	-0-			-0-	
12	17019 X	NO RPT	-0-	-17019	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	17019 X	NO RPT	-0-	-17019	-0-				N	NO RPT			-0-	
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175														
08	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2652	2	165 9	N	150	192 1		100	
09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2666	2	160 9	N	145	187 1		58	
10	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2740	2	176 9	N	160			218	
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2663	2	175 9	N	159	185 1		192	
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT			192	
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT			192	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-			-0-
09	2190 X	2183	-0-	-7	-0-	2183	2			N	-0-			-0-
10	2511 X	1673	-0-	-838	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
11	2430 X	651	-0-	-1779	-0-	651	2			N	-0-			-0-
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			-0-
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122														
08	589 X	378	-0-	-211	-0-	377	2	1	9	N	1			95
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			95
10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			95
11	420 X	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-			95
12	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			95
01	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			95
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700														
08	2790 X	2422	-0-	-368	-0-	2385	2	37	9	N	34			143
09	2700 X	2545	-0-	-155	-0-	2508	2	37	9	N	34			177
10	2914 X	2658	-0-	-256	-0-	2616	2	42	9	N	38			215
11	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2733	2	94	9	N	85	188	1	112
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			112
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			112
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845														
08	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
09	4500 X	3835	-0-	-665	-0-	3835	2			N	-0-			-0-
10	4650 X	3926	-0-	-724	-0-	3926	2			N	-0-			-0-
11	4500 X	3819	-0-	-681	-0-	3819	2			N	-0-			-0-
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			-0-
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			-0-
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350														
08	17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	2			N	-0-			-0-
09	16680 X	16340	-0-	-340	-0-	16340	2			N	-0-			-0-
10	17236 X	15026	-0-	-2210	-0-	15026	2			N	-0-			-0-
11	16680 X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					N	NO RPT			-0-
12	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					N	NO RPT			-0-
01	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					N	NO RPT			-0-
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971														
08	5332 X	4520	-0-	-812	-0-	4334	2	186	9	N	169	186	1	190
09	5340 X	4747	-0-	-593	-0-	4543	2	204	9	N	185	190	1	185
10	5518 X	4774	-0-	-744	-0-	4568	2	206	9	N	187	192	1	180
11	5340 X	2671	-0-	-2669	-0-	2462	2	209	9	N	190	192	1	178
12	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT			178
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT			178

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	10540 X	10489	-0-	-51	-0-	10489	2			N	-0-			-0-
09	10200 X	7943	-0-	-2257	-0-	7943	2			N	-0-			-0-
10	10137 X	9711	-0-	-426	-0-	9711	2			N	-0-			-0-
11	9810 X	8975	-0-	-835	-0-	8975	2			N	-0-			-0-
12	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT			-0-
01	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT			-0-
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247														
08	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	1278	2	12	9	N	11	181	1	67
09	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	1290	2	20	9	N	18			85
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1380	2	19	9	N	17			102
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1371	2	20	9	N	18			120
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419														
08	23994 X	23648	-0-	-346	-0-	23648	2			N	-0-			-0-
09	23220 X	22877	-0-	-343	-0-	22877	2			N	-0-			-0-
10	23963 X	23494	-0-	-469	-0-	23494	2			N	-0-			-0-
11	23190 X	22575	-0-	-615	-0-	22575	2			N	-0-			-0-
12	23715 X	NO RPT	-0-	-23715	-0-					N	NO RPT			-0-
01	23653 X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					N	NO RPT			-0-
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547														
08	15497 X	15497	-0-	-0-	-0-	15477	2	20	9	N	18			18
09	13950 X	12719	-0-	-1231	-0-	12719	2			N	-0-			18
10	15035 X	14477	-0-	-558	-0-	14477	2			N	-0-			18
11	14550 X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					N	NO RPT			18
12	15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT			18
01	15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT			18
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720														
08	3441 X	3270	-0-	-171	-0-	3258	2	12	9	N	11			195
09	3330 X	3248	-0-	-82	-0-	3237	2	11	9	N	10			205
10	3348 X	3302	-0-	-46	-0-	3289	2	13	9	N	12			217
11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3238	2	12	9	N	11			228
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			228
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			228
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444														
08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2398	2	97	9	N	88			237
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2179	2	94	9	N	85	185	1	137
10	1643 N	1108	-0-	-535	-0-	1044	2	64	9	N	58			195
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1324	2	67	9	N	61	189	1	67
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221														
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	N	1			65
09	660 N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-			65
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			65
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) ENERVEST OPERATING, L.L.C. JARMON UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	34773 550 252131 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE							
						RRCID ->	200644	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL	DEPTH	15175	PERF.	14983 -	20415				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2723	-0-		-377		-0-	2723	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3001	-0-		1		1	3001	2			N	-0-					-0-
10	2819	N	2818	-0-		-1		-0-	2818	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BOATWRIGHT					WELL #:	2H	RRCID ->	201030	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL	DEPTH	16596	PERF.	11680 -	14698			
08	14B2	EXT	31	-0-		31		31	31	1			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	461	-0-		461		492	461	1			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	323	-0-		323		815	323	1			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		815					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-		815					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-		-0-		815					N	NO RPT					-0-
MCFARLANE, J. W.					WELL #:	2RE	RRCID ->	201420	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL	DEPTH	14476	PERF.	10850 -	16700			
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
KRAUSE-O.L. UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	201427	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL	DEPTH	12158	PERF.	11745 -	16925			
08	558	N	409	-0-		-149		-0-	409	2			N	-0-					179
09	450	N	374	-0-		-76		-0-	374	2			N	-0-					179
10	465	N	342	-0-		-123		-0-	342	2			N	-0-					179
*11	315	N	315	-0-		-0-		-0-	315	2			N	-0-					179
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					179
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					179
COBB UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	201524	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL	DEPTH	14991	PERF.	14736 -	18400			
08	8494	X	5908	-0-		-2586		-0-	5908	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	5290	-0-		-2060		-0-	5290	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7378	-0-		-310		-0-	7378	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	5371	-0-		-2069		-0-	5371	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	NO RPT	-0-		-7688		-0-					N	NO RPT					-0-
01	5921	X	NO RPT	-0-		-5921		-0-					N	NO RPT					-0-
GLAESER UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	203319	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL	DEPTH	15492	PERF.	15365 -	20150			
08	5425	X	4840	-0-		-585		-0-	4840	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4097	-0-		-1363		-0-	4097	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	3019	-0-		-2623		-0-	3019	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	2602	-0-		-2858		-0-	2602	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-		-5146		-0-					N	NO RPT					-0-
01	4836	X	NO RPT	-0-		-4836		-0-					N	NO RPT					-0-
DIERKING UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	203886	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL	DEPTH	15633	PERF.	15435 -	18521			
08	3100	N	3392	-0-		292		292	3392	2			N	-0-					-0-
09	2852	N	2560	-0-		-292		-0-	2560	2			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-		-0-		-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-		-0-		-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	682	X	NO RPT	-0-		-682		-0-					N	NO RPT					-0-
01	682	X	NO RPT	-0-		-682		-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7533 X	7399	-0-	-134	-0-	7399	2			N	-0-				-0-
09	9360 X	5540	-0-	-3820	-0-	5540	2			N	-0-				-0-
10	9672 X	5368	-0-	-4304	-0-	5368	2			N	-0-				-0-
11	9360 X	4966	-0-	-4394	-0-	4966	2			N	-0-				-0-
12	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT				-0-
01	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT				-0-
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395															
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	396	2	31	9	N	28				158
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	95	2	8	9	N	7				165
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				165
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				165
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				165
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				165
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030															
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	312	2	3	9	N	3				197
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	314	2	3	9	N	3				200
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	313	2	6	9	N	5				205
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	N	3				208
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208
ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488															
08	1829 N	216	-0-	-1613	-0-	210	1	6	9	N	5				5
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-				5
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-				5
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-				5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800															
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	279	1	2940	2	N	44				225
09	3300 X	3249	-0-	-51	-0-	48	9								
						270	1	2934	2	N	41	184	1		82
10	3410 X	2393	-0-	-1017	-0-	45	9								
						279	1	2080	2	N	31				113
11	3300 X	1672	-0-	-1628	-0-	34	9								
						270	1	1359	2	N	39				152
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	43	9								
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT				152
										N	NO RPT				152
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440															
08	4588 X	2023	-0-	-2565	-0-	2023	2			N	-0-				-0-
09	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-				-0-
10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-				-0-
11	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-				-0-
12	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT				-0-
01	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2449 X	2075	-0-	-374	-0-	2075	2			N	-0-			-0-
09	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-			-0-
10	2821 X	2772	-0-	-49	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
11	2730 X	2627	-0-	-103	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-0-
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			-0-
STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910														
08	16771 X	497	-0-	-16274	-0-	496	1	1	9	N	1			183
09	16230 X	456	-0-	-15774	-0-	456	1			N	-0-			183
10	16771 X	480	-0-	-16291	-0-	480	1			N	-0-			183
11	12480 X	480	-0-	-12000	-0-	480	1			N	-0-			183
12	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT			183
01	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			183
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374														
08	7037 X	5607	-0-	-1430	-0-	5607	2			N	-0-			-0-
09	5580 X	5331	-0-	-249	-0-	5331	2			N	-0-			-0-
10	5766 X	5411	-0-	-355	-0-	5411	2			N	-0-			-0-
11	5580 X	5249	-0-	-331	-0-	5249	2			N	-0-			-0-
12	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			-0-
01	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100														
08	6169 X	99	-0-	-6070	-0-	98	1	1	9	N	1			50
09	5970 X	406	-0-	-5564	-0-	406	1			N	-0-			50
10	6169 X	434	-0-	-5735	-0-	434	1			N	-0-			50
11	5640 X	423	-0-	-5217	-0-	420	1	3	9	N	3			53
12	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			53
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			53
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505														
08	4929 X	3676	-0-	-1253	-0-	3676	2			N	-0-			-0-
09	4770 X	3476	-0-	-1294	-0-	3476	2			N	-0-			-0-
10	4929 X	3032	-0-	-1897	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
11	4440 X	3194	-0-	-1246	-0-	3194	2			N	-0-			-0-
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			-0-
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			-0-
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707														
08	1240 N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
09	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
10	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-			-0-
09	6150 X	3566	-0-	-2584	-0-	3566	2			N	-0-			-0-
10	5580 X	2234	-0-	-3346	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
11	2580 X	2050	-0-	-530	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
12	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT			-0-
01	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350														
*07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1188	2	2	9	N	2			40
*08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			40
*09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			40
*10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			40
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
SEE-YEGUA UNIT A WELL #: 1RE RRCID -> 212929 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221														
08	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
09	1440 X	979	-0-	-461	-0-	979	2			N	-0-			-0-
10	1147 X	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
*11	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378														
08	2387 X	2195	-0-	-192	-0-	2128	2	67	9	N	61			162
09	2310 X	1726	-0-	-584	-0-	1668	2	58	9	N	53			215
10	2294 X	2229	-0-	-65	-0-	2160	2	69	9	N	63	188	1	90
11	2220 X	1838	-0-	-382	-0-	1781	2	57	9	N	52			142
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			142
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			142
CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933														
08	14046 X	14046	-0-	-0-	-0-	14046	2			N	-0-			-0-
09	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-			-0-
10	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-			-0-
*11	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-			-0-
12	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1550 N	1237	-0-	-313	-0-		1236 2	1 9	N		1		88
09	1500 N	975	-0-	-525	-0-		969 2	6 9	N		5		93
10	1271 N	972	-0-	-299	-0-		968 2	4 9	N		4		97
*11	815 N	815	-0-	-0-	-0-		814 2	1 9	N		1		98
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		98
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		98
WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501													
08	14888 X	14888	-0-	-0-	-0-		14888 2		N		-0-		-0-
09	12810 X	11530	-0-	-1280	-0-		11530 2		N		-0-		-0-
10	12966 X	12966	-0-	-0-	-0-		12966 2		N		-0-		-0-
11	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-				N		NO RPT		-0-
12	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-				N		NO RPT		-0-
01	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-				N		NO RPT		-0-
ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675													
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N		-0-		-0-
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				N		-0-		-0-
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N		-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024													
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799													
08	1705 N	1687	-0-	-18	-0-		1687 2		N		-0-		-0-
09	1620 N	1595	-0-	-25	-0-		1595 2		N		-0-		-0-
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-		1809 2		N		-0-		-0-
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		1646 2		N		-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.															
DODIE															
WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	537 X	537	-0-	-0-	-0-	496	1	41	2	N	-0-			58	
*09	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	480	1	6131	2	N	95			153	
						105	9								
*10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	496	1	3279	2	N	40			193	
						44	9								
*11	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	480	1	584	2	N	9			202	
						10	9								
12	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			202	
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			202	
KATHY UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF. 10345 - 11868		
08	434 N	267	-0-	-167	-0-	267	2			N	-0-			142	
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-			142	
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			142	
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			142	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142	
INDEPENDENCE													WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF. 13051 - 17698		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8	
SHORTY													WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614		
08	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5027	2	102	9	N	93			228	
09	4890 X	1086	-0-	-3804	-0-	1064	2	22	9	N	20		185 1	63	
10	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	25			88	
11	5520 X	37	-0-	-5483	-0-	2	2	35	9	N	32			120	
12	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			120	
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			120	
HECKMANN UNIT													WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 13695 - 18337		
08	24366 X	19800	-0-	-4566	-0-	19776	2	24	9	N	22			22	
09	31920 X	24614	-0-	-7306	-0-	24614	2			N	-0-			22	
10	32984 X	24635	-0-	-8349	-0-	24635	2			N	-0-			22	
11	31920 X	20032	-0-	-11888	-0-	20032	2			N	-0-			22	
12	25730 X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					N	NO RPT			22	
01	25420 X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					N	NO RPT			22	
KOPLAR, ROBERT B.													WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351		
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1784	2	111	9	N	101		190 1	157	
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1157	2	106	9	N	96		192 1	61	
10	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	1158	2	118	9	N	107			168	
*11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	896	2	83	9	N	75			243	
*12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1261	2	168	9	N	153		180 1	216	
*01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1136	2	107	9	N	97		188 1	125	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946													
M	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090													
*08	2666 X	1960	-0-	-706	-0-	1947	2	13 9	N	12		12	
*09	2580 X	1595	-0-	-985	-0-	1595	2		N	-0-		12	
*10	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-		12	
11	1740 X	1494	-0-	-246	-0-	1494	2		N	-0-		12	
12	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT		12	
01	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT		12	
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929													
08	12896 X	10450	-0-	-2446	-0-	496	1	9954 2	N	-0-		-0-	
09	15540 X	10760	-0-	-4780	-0-	480	1	10280 2	N	-0-		-0-	
10	20026 X	7894	-0-	-12132	-0-	496	1	7398 2	N	-0-		-0-	
11	19380 X	18593	-0-	-787	-0-	480	1	18113 2	N	-0-		-0-	
12	20026 X	NO RPT	-0-	-20026	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-				N	NO RPT		-0-	
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220													
08	9083 X	5862	-0-	-3221	-0-	5828	2	34 9	N	31		132	
09	6900 X	5596	-0-	-1304	-0-	5563	2	33 9	N	30		162	
10	7130 X	5680	-0-	-1450	-0-	5647	2	33 9	N	30		192	
11	6000 X	5491	-0-	-509	-0-	5455	2	36 9	N	33		225	
12	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-				N	NO RPT		225	
01	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				N	NO RPT		225	
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095													
*08	2325 X	939	-0-	-1386	-0-	939	2		N	-0-		-0-	
*09	2250 X	1562	-0-	-688	-0-	1562	2		N	-0-		-0-	
*10	2325 X	1572	-0-	-753	-0-	1572	2		N	-0-		-0-	
11	1890 X	1528	-0-	-362	-0-	1528	2		N	-0-		-0-	
12	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT		-0-	
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726													
08	6758 X	5433	-0-	-1325	-0-	5433	2		N	-0-		-0-	
09	6540 X	5518	-0-	-1022	-0-	5518	2		N	-0-		-0-	
10	6758 X	3859	-0-	-2899	-0-	3859	2		N	-0-		-0-	
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-		-0-	
12	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-				N	NO RPT		-0-	
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413													
08	932 X	932	-0-	-0-	-0-	840	2	92 9	N	84	183 1	115	
09	810 X	711	-0-	-99	-0-	711	2		N	-0-		115	
10	837 X	759	-0-	-78	-0-	748	2	11 9	N	10		125	
11	810 X	703	-0-	-107	-0-	672	2	31 9	N	28		153	
12	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		153	
01	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		153	

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2852 X	2193	-0-	-659	-0-	1966	2	227	9	N	206	366	1	132
09	2730 N	2011	-0-	-719	-0-	1792	2	219	9	N	199	183	1	148
10	2697 N	2054	-0-	-643	-0-	1847	2	207	9	N	188	179	1	157
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1834	2	228	9	N	207	191	1	173
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942														
08	17639 X	10649	-0-	-6990	-0-	496	1	9872	2	N	255	373	1	190
						281	9							
09	18270 X	679	-0-	-17591	-0-	480	1	199	9	N	181	183	1	188
10	18879 X	746	-0-	-18133	-0-	496	1	250	9	N	227	187	1	228
11	18270 X	748	-0-	-17522	-0-	480	1	268	9	N	244	189	1	283
12	17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT			283
01	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT			283

ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424														
08	7688 X	5440	-0-	-2248	-0-	5351	2	89	9	N	81			233
09	7260 X	5151	-0-	-2109	-0-	5075	2	76	9	N	69	185	1	117
10	7223 X	5029	-0-	-2194	-0-	4945	2	84	9	N	76			193
11	6540 X	5636	-0-	-904	-0-	5553	2	83	9	N	75	78	1	190
12	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT			190
01	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			190

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633														
08	310 X	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-			146
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			146
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-			146
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	59613 X	44276	-0-	-15337	-0-	465	1	41637	2	N	1976	2053	1	97
						2174	9							
09	54630 X	40597	-0-	-14033	-0-	450	1	38168	2	N	1799	1679	1	217
						1979	9							
10	52018 X	42429	-0-	-9589	-0-	465	1	39802	2	N	1965	2049	1	133
						2162	9							
11	48060 X	31267	-0-	-16793	-0-	29379	2	1888	9	N	1716	1699	1	150
12	44268 X	NO RPT	-0-	-44268	-0-					N	NO RPT			150
01	44268 X	NO RPT	-0-	-44268	-0-					N	NO RPT			150
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552														
*08	44485 X	36533	-0-	-7952	-0-	35688	2	845	9	N	768	745	1	240
*09	43050 X	34183	-0-	-8867	-0-	33219	2	964	9	N	876	749	1	367
*10	39618 X	32811	-0-	-6807	-0-	32055	2	756	9	N	687	766	1	288
11	38340 X	32316	-0-	-6024	-0-	31770	2	546	9	N	496	566	1	218
12	37789 X	33395	-0-	-4394	-0-	32625	2	770	9	N	700	570	1	348
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			348
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715														
08	139872 X	25024	-0-	-114848	-0-	23023	2	2001	9	N	1819	1853	1	210
09	135360 X	NO RPT	-0-	-135360	-0-					N	NO RPT			210
10	139872 X	NO RPT	-0-	-139872	-0-					N	NO RPT			210
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
12	25885 X	NO RPT	-0-	-25885	-0-					N	NO RPT			210
01	25017 X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					N	NO RPT			210
BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	30	-0-	-30	-0-	30	2	30	2	N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
EVOLUTION OPERATING CO., INC. 256681 RRCID -> 151747 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 16938 PERF.11885 - 16938														
PHILIP DL WELL #: 1H														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	2
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2016 - PLUGGED 10/27/16														
F.I.G. ENERGY, LLC 257281 RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942														
PATRIOT WELL #: 1 X														
08	434 N	157	-0-	-277	-0-	157	2			N	-0-			-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
12	682 N	345	-0-	-337	-0-	345	2			N	-0-			-0-
01	558 N	171	-0-	-387	-0-	171	2			N	-0-			-0-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			30
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	10	2	N	4			34
							4	9							
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	4			38
							4	9							
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			38
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			38
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			38
GARRISON LTD. 295861															
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273															
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660															
*12	47808	X	47808	-0-	-0-	-0-	47808	2			N	-0-			-0-
01	95232	X	NO RPT	-0-	-95232	-0-					N	NO RPT			-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287															
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	6	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287									
MONIQUE WELL #: 1 RRCID -> 104270 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12638 - 12406									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	60
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	60
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	60
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CAROLYN "A" WELL #: 1 RRCID -> 106559 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11511 - 11714									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MUEHLBRAD WELL #: 1 RRCID -> 117535 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12690 - 12307									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
CAT										WELL #: 1		RRCID -> 128710		COMPL. DATE 05/03/1985		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11836 - 12084			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
MAREK, EMIL										WELL #: 1		RRCID -> 143400		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8398 - 8471			
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	20	1	20	154	2		N	18	135	1			22		
*09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-							N	-0-	22	6			-0-		
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-							N	-0-					-0-		
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-							N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2017 - P/A 01/17/17																					
FRIEMEL										WELL #: 1H		RRCID -> 146258		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15234		PERF.11466 - 15234			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					215		
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	148	2		13	9		N	12	147	1			80		
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					80		
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2		1	9		N	1					81		
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1175	2		46	9		N	42	3	8			120		
*01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	819	2		141	9		N	128					248		
NEIDRA										WELL #: 1H		RRCID -> 146836		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 12927		PERF.10672 - 12927			
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2					N	-0-					39		
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2					N	-0-					39		
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	117	2		6	9		N	5					44		
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2					N	-0-					44		
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	111	2		84	9		N	76					120		
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2					N	-0-					120		
BURKHARDT UNIT										WELL #: 1A		RRCID -> 148394		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12510		PERF.10956 - 11080	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3			57
09	60 N	52	-0-	-0-8	-0-	50	2	2	9	N	2			59
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			59
11	870 N	42	-0-	-828	-0-	42	2			N	-0-			59
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			59
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			59
LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044														
08	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	1251	2	48	9	N	44			104
09	1380 N	1337	-0-	-43	-0-	1302	2	35	9	N	32			136
10	1395 N	1261	-0-	-134	-0-	1216	2	45	9	N	41			177
11	1260 N	936	-0-	-324	-0-	919	2	17	9	N	15			192
12	1395 N	821	-0-	-574	-0-	810	2	11	9	N	10			202
01	1271 N	902	-0-	-369	-0-	896	2	6	9	N	5			207
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289														
08	2852 X	2253	-0-	-599	-0-	2169	2	84	9	N	76	187	1	80
09	2760 X	1719	-0-	-1041	-0-	1640	2	79	9	N	72			152
10	2852 X	1858	-0-	-994	-0-	1781	2	77	9	N	70			222
11	2610 X	1301	-0-	-1309	-0-	1215	2	86	9	N	78	194	1	106
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2394	2	146	9	N	133			239
01	2263 X	2013	-0-	-250	-0-	1927	2	86	9	N	78	188	1	128
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651														
08	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	576	1	3089	2	N	23			247
						25	9							
09	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	518	1	5045	2	N	56	179	1	123
						62	9							
10	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	595	1	4405	2	N	31	1	8	153
						34	9							
11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	422	1	3559	2	N	52			205
						57	9							
12	2666 X	1572	-0-	-1094	-0-	1572	2			N	-0-			205
01	2666 X	1318	-0-	-1348	-0-	1206	2	112	9	N	102			307
KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030														
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1165	2	45	9	N	41	170	1	32
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	825	2	162	9	N	147			179
10	1209 N	1030	-0-	-179	-0-	941	2	89	9	N	81	180	1	79
11	1170 N	1037	-0-	-133	-0-	951	2	86	9	N	78			157
12	1023 N	955	-0-	-68	-0-	847	2	108	9	N	98	173	1	82
01	1023 N	850	-0-	-173	-0-	765	2	85	9	N	77			159

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2015 X	1578	-0-	-437	-0-	1519	2	59	9	N	54			181
09	1950 X	1112	-0-	-838	-0-	1069	2	43	9	N	39	176	1	44
10	1705 X	1518	-0-	-187	-0-	300	1	1171	2	N	43			87
11	1530 X	1234	-0-	-296	-0-	283	1	921	2	N	27			114
12	1581 X	1022	-0-	-559	-0-	977	2	45	9	N	41			155
01	1581 X	1515	-0-	-66	-0-	1437	2	78	9	N	71	181	1	45
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753														
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	713	1	2683	2	N	105	183	1	145
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	116	9							
10	3007 X	2924	-0-	-83	-0-	690	1	2559	2	N	120	175	1	90
11	2910 X	2874	-0-	-36	-0-	132	9							
12	3007 X	1066	-0-	-1941	-0-	575	1	2266	2	N	75			165
01	3007 X	1047	-0-	-1960	-0-	83	9							
						690	1	2072	2	N	102	173	1	94
						112	9							
						982	2	84	9	N	76			170
						938	2	109	9	N	99			269
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954														
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2039	2	33	9	N	30			214
09	2220 N	1629	-0-	-591	-0-	1609	2	20	9	N	18	172	1	60
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2249	2	45	9	N	41	1	8	100
11	2010 N	1914	-0-	-96	-0-	1877	2	37	9	N	34			134
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1665	2	33	9	N	30			164
01	2294 N	2112	-0-	-182	-0-	2072	2	40	9	N	36			200
JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101														
08	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	595	1	4011	2	N	27	178	1	28
09	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	30	9							
10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	576	1	4251	2	N	51			79
11	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	56	9							
12	2325 X	1094	-0-	-1231	-0-	595	1	3304	2	N	23			102
01	2325 X	921	-0-	-1404	-0-	25	9							
						518	1	2144	2	N	7			109
						8	9							
						1047	2	47	9	N	43			152
						871	2	50	9	N	45			197
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830														
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	237	2	6	9	N	5			70
*07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-			70
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			70
*09	240 N	159	-0-	-81	-0-	156	2	3	9	N	3			73
*10	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-			73
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			73
12	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-			73
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			73

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7347 X	6914	-0-	-433	-0-	6554	2	360	9	N	327	357	1	91
09	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6204	2	358	9	N	325	181	1	235
10	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6373	2	374	9	N	340	357	1	217
11	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	5941	2	347	9	N	315	365	1	167
12	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	372	1	6107	2	N	349	364	1	152
						384	9							
*01	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	372	1	5933	2	N	347	178	1	321
						382	9							
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750														
08	2908 N	1412	-0-	-1496	-0-	459	1	895	2	N	53			187
						58	9							
09	2370 X	938	-0-	-1432	-0-	444	1	459	2	N	32	177	1	42
						35	9							
10	2449 X	826	-0-	-1623	-0-	474	1	330	2	N	20	2	8	60
						22	9							
11	2370 X	719	-0-	-1651	-0-	459	1	238	2	N	20			80
						22	9							
12	2449 X	448	-0-	-2001	-0-	416	2	32	9	N	29			109
01	1426 X	447	-0-	-979	-0-	424	2	23	9	N	21			130
MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078														
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			120
09	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-			120
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	12	2	4	9	N	4			124
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	71	7	53
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			53
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			53
MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078														
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			50
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	2	N	-0-			50
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	107	1	19	2	N	-0-			50
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			50
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			50
01	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-			50
GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660														
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			87
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			87
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	9	N	13			100
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			100
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			100
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			100
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136														
08	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-			75
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-			75
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-			75
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	75	7	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			97
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2		8 9	N	7			104
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			104
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2		43 9	N	39	1 8		142
12	589 N	501	-0-	-88	-0-	-0-	501	2			N	-0-			142
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	-0-	4	2			N	-0-			142
ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977															
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		9 9	N	8	74 9	1 6	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7671 - 7833															
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			N	-0-			22
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2			N	-0-			22
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			N	-0-			22
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	2			N	-0-			22
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			N	-0-			22
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			N	-0-			22
PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 242511 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8321 - 8540															
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			25
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			25
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			25
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			25
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			25
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			25
RENADA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263374 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10829 - 11046															
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2016 - PLUGGED 08/30/16															
BETH WELL #: 1 RRCID -> 280724 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7585 - 8032															
08	0	298	-0-	298	2628	177	1	121	2		N	-0-			-0-
09	0	294	-0-	294	2922	171	1	123	2		N	-0-			-0-
10	0	364	-0-	364	3286	148	1	188	2		N	25			25
						28	9								
11	0	185	-0-	185	3471	179	2	6	9		N	5			30
12	0	192	-0-	192	3663	184	2	8	9		N	7			37
*01	3870 X	207	-0-	-3663	-0-	190	2	17	9		N	15			52

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287						
ANN, KATHY		WELL #:		1	RRCID -> 281169		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7711 - 7834	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12 2				-0-
09	0	6	-0-	6	18	6 2				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	18					-0-
11	0	15	-0-	15	33	4 2	11 9			10
12	0	25	-0-	25	58	19 2	6 9			15
*01	80 X	22	-0-	-58	-0-	14 2	8 9			22
FOWLER		WELL #:		1H	RRCID -> 281704		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 12431 PERF. 12556 - 17660	
12	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC.		307235								
FUCHS		WELL #:		1	RRCID -> 149748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12078 PERF. 10195 - 12186	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
SKRIVANEK		WELL #:		1H	RRCID -> 233458		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010	
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1035 2	149 9	N	135	571
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	752 2	132 9	N	120	691
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	688 2	136 9	N	124	437
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	655 2	164 9	N	149	586
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	645 2	177 9	N	161	396
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	643 2	185 9	N	168	564
BELLE		WELL #:		1H	RRCID -> 254199		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200	
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-	16
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		N	-0-	16
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-	16
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-	16
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-	16
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2		N	-0-	16
HK ENERGY OPERATING, LLC		341367								
MARLA J.		WELL #:		1	RRCID -> 085732		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10722 - 11083	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 112571		COMPL. DATE 06/08/1984		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11823 - 11209	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2604 X	2046	-0-	-558	-0-	1990	2	56	9	N	51			90
09	2520 X	1695	-0-	-825	-0-	1640	2	55	9	N	50	68	1	72
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	41			113
11	2520 X	117	-0-	-2403	-0-	109	2	8	9	N	7	87	1	33
12	1767 N	161	-0-	-1606	-0-	159	2	2	9	N	2			35
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			35
GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290														
08	682 N	586	-0-	-96	-0-	582	2	4	9	N	4			68
09	630 N	516	-0-	-114	-0-	513	2	3	9	N	3			71
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2			73
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	543	2	2	9	N	2			75
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			75
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			75
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640														
08	3100 N	2650	-0-	-450	5334	2631	2	19	9	N	17			54
09	3000 N	2582	-0-	-418	4916	2570	2	12	9	N	11			65
10	3100 N	2703	-0-	-397	4519	2686	2	17	9	N	15			80
11	3000 N	2629	-0-	-371	4148	2617	2	12	9	N	11	71	1	20
12	3100 N	2722	-0-	-378	3770	2703	2	19	9	N	17			37
*01	3100 N	2745	-0-	-355	3415	2726	2	19	9	N	17			54
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400														
08	3100 N	3159	-0-	59	59	2787	2	372	9	N	338	360	1	141
09	3000 N	3178	-0-	178	237	2855	2	323	9	N	294	362	1	73
10	3100 N	3185	-0-	85	322	2868	2	317	9	N	288	178	1	183
11	3427 X	3105	-0-	-322	-0-	2811	2	294	9	N	267	345	1	105
12	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	2823	2	293	9	N	266	190	1	181
*01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2716	2	270	9	N	245	178	1	248
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513														
08	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3489	2	106	9	N	96			123
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3251	2	94	9	N	85	176	1	32
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3625	2	109	9	N	99			131
11	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3444	2	100	9	N	91	179	1	43
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3445	2	105	9	N	95			138
*01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3607	2	110	9	N	100	188	1	50
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730														
08	3906 X	3629	-0-	-277	-0-	3574	2	55	9	N	50			72
09	3750 X	3461	-0-	-289	-0-	3408	2	53	9	N	48	73	1	47
10	3844 X	3585	-0-	-259	-0-	3530	2	55	9	N	50			97
11	3690 X	3497	-0-	-193	-0-	3445	2	52	9	N	47	117	1	27
12	3689 X	3661	-0-	-28	-0-	3598	2	63	9	N	57			84
01	3627 X	3625	-0-	-2	-0-	3561	2	64	9	N	58	124	1	18
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086														
08	3100 N	2048	-0-	-1052	4775	2026	2	22	9	Y	20			36
09	3000 N	2064	-0-	-936	3839	2038	2	26	9	Y	24			60
10	3100 N	2369	-0-	-731	3108	2334	2	35	9	Y	32			92
11	3000 N	2277	-0-	-723	2385	2251	2	26	9	Y	24	92	1	24
12	3100 N	2357	-0-	-743	1642	2315	2	42	9	Y	38			62
*01	3100 N	2603	-0-	-497	1145	2556	2	47	9	Y	43			105

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			124
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			124
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			124
11	900 N	198	-0-	-702	-0-	198	2			N	-0-			124
12	1395 N	416	-0-	-979	-0-	416	2			N	-0-			124
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	N	3			127
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103														
08	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3166	2	24	9	N	22			74
09	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3008	2	33	9	N	30			104
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	31			135
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3055	2	24	9	N	22	139	1	18
12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3126	2	34	9	N	31			49
*01	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3151	2	30	9	N	27	58	1	18
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265														
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			18
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			18
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			18
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			18
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			18
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			18
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405														
08	2325 N	2320	-0-	-5	-0-	2207	2	113	9	N	103	33	1	92
09	2220 N	2201	-0-	-19	-0-	2110	2	91	9	N	83	113	1	62
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2196	2	121	9	N	110	140	1	32
11	2250 N	2196	-0-	-54	-0-	2097	2	99	9	N	90	73	1	49
12	2263 N	2255	-0-	-8	-0-	2156	2	99	9	N	90			139
01	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2139	2	84	9	N	76	181	1	34
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600														
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
09	2160 N	1683	-0-	-477	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
11	1890 N	1840	-0-	-50	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
12	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
01	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122														
08	930 N	339	-0-	-591	-0-	337	2	2	9	Y	2			2
09	870 N	722	-0-	-148	-0-	721	2	1	9	Y	1			3
10	899 N	729	-0-	-170	-0-	729	2			Y	-0-			3
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	754	2	7	9	Y	6	9	1	-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	759	2	2	9	Y	2			2
*01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	Y	2			4

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC														
MUESSE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			32
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			32
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	7			39
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			39
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			39
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1			40
CARLOS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420														
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1257	2	147	9	N	134			162
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1184	2	121	9	N	110	185	1	87
10	1085 N	505	-0-	-580	-0-	466	2	39	9	N	35			122
11	1350 N	942	-0-	-408	-0-	864	2	78	9	N	71	169	1	24
12	1364 N	1041	-0-	-323	-0-	966	2	75	9	N	68			92
*01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	883	2	55	9	N	50			142
KEILERS FAMILY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222														
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	291	2	3	9	N	3			85
09	300 N	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-			85
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	4			89
11	270 N	164	-0-	-106	-0-	163	2	1	9	N	1			90
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			90
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			90
EISENHOWER														
WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860														
08	372 N	283	-0-	-89	-0-	277	2	6	9	N	5			20
09	390 N	364	-0-	-26	-0-	361	2	3	9	N	3			23
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	2			25
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	N	2			27
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	363	2	1	9	N	1			28
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	N	5			33
FREEMAN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741														
08	3100 N	2208	-0-	-892	6607	2208	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	2200	-0-	-800	5807	2200	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	2178	-0-	-922	4885	2178	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	1770	-0-	-1230	3655	1770	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	1830	-0-	-1270	2385	1830	2			N	-0-			-0-
*01	3100 N	2211	-0-	-889	1496	2211	2			N	-0-			-0-
FREEMAN														
WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898														
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-			-0-
09	3150 X	3007	-0-	-143	-0-	3007	2			N	-0-			-0-
10	3968 X	1914	-0-	-2054	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
11	3840 X	1946	-0-	-1894	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
12	3968 X	2272	-0-	-1696	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
01	3286 X	1580	-0-	-1706	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506														
08	3100 N	3200	-0-	100	8904	3200	2			N	-0-			-0-
09	9935 X	1031	-0-	-8904	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
10	1550 X	437	-0-	-1113	-0-	437	2			N	-0-			-0-
11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
12	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-			-0-
*01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-			-0-
09	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-			-0-
10	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-			-0-
11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-			-0-
12	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-			-0-
01	2666 X	1506	-0-	-1160	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105														
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
10	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-			-0-
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
*01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547														
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			21
09	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-			21
10	2170 N	1797	-0-	-373	-0-	1797	2			N	-0-			21
11	1650 N	1526	-0-	-124	-0-	1526	2			N	-0-			21
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			21
01	1798 N	1519	-0-	-279	-0-	1519	2			N	-0-			21
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491														
08	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
09	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-			-0-
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
11	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-			-0-
12	1953 N	716	-0-	-1237	-0-	716	2			N	-0-			-0-
01	1953 N	699	-0-	-1254	-0-	699	2			N	-0-			-0-
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231														
08	2852 X	2600	-0-	-252	-0-	2600	2			N	-0-			33
09	2760 X	2362	-0-	-398	-0-	2362	2			N	-0-			33
10	2852 X	2717	-0-	-135	-0-	2717	2			N	-0-			33
11	2760 X	2149	-0-	-611	-0-	2149	2			N	-0-			33
12	2821 X	2534	-0-	-287	-0-	2534	2			N	-0-			33
*01	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-			33
HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163														
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-			-0-
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-			-0-
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
12	744 N	448	-0-	-296	-0-	448	2			N	-0-			-0-
*01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973														
08	899 N	786	-0-	-113	-0-	786	2			N	-0-			-0-
09	840 N	532	-0-	-308	-0-	532	2			N	-0-			-0-
10	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-			-0-
11	750 N	450	-0-	-300	-0-	450	2			N	-0-			-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC														
RIETZ TRUST UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4309 X	3862	-0-	-447	-0-	3862	2		N	-0-				-0-
09	4020 X	3728	-0-	-292	-0-	3728	2		N	-0-				-0-
10	4123 X	4000	-0-	-123	-0-	4000	2		N	-0-				-0-
11	3990 X	3808	-0-	-182	-0-	3808	2		N	-0-				-0-
12	4092 X	3564	-0-	-528	-0-	3564	2		N	-0-				-0-
01	3999 X	3790	-0-	-209	-0-	3790	2		N	-0-				-0-
BROWN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235														
08	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2		N	-0-				55
09	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2		N	-0-				55
10	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2		N	-0-				55
11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2		N	-0-				55
12	1178 X	814	-0-	-364	-0-	814	2		N	-0-				55
*01	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-				55
UILKIE														
WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330														
08	3224 X	3062	-0-	-162	-0-	3062	2		N	-0-				-0-
09	3060 X	2492	-0-	-568	-0-	2492	2		N	-0-				-0-
10	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2		N	-0-				-0-
11	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2		N	-0-				-0-
12	3100 X	2883	-0-	-217	-0-	2883	2		N	-0-				-0-
01	3100 X	2587	-0-	-513	-0-	2587	2		N	-0-				-0-
THOMAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670														
08	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		N	-0-				-0-
09	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-				-0-
10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-				-0-
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		N	-0-				-0-
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		N	-0-				-0-
*01	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-				-0-
GILES UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088														
08	3069 X	2700	-0-	-369	-0-	2700	2		N	-0-				-0-
09	2970 X	2790	-0-	-180	-0-	2790	2		N	-0-				-0-
10	3069 X	2496	-0-	-573	-0-	2496	2		N	-0-				-0-
11	2610 X	2406	-0-	-204	-0-	2406	2		N	-0-				-0-
12	2883 X	669	-0-	-2214	-0-	669	2		N	-0-				-0-
01	2883 X	1216	-0-	-1667	-0-	1216	2		N	-0-				-0-
SANDERS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696														
08	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2		N	-0-				-0-
09	10770 X	10612	-0-	-158	-0-	10612	2		N	-0-				-0-
10	11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2		N	-0-				-0-
11	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	2		N	-0-				-0-
12	11129 X	5264	-0-	-5865	-0-	5264	2		N	-0-				-0-
01	11129 X	2355	-0-	-8774	-0-	2355	2		N	-0-				-0-
MC CUNE														
WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164														
08	7936 X	6233	-0-	-1703	-0-	6233	2		N	-0-				-0-
09	7680 X	6622	-0-	-1058	-0-	6622	2		N	-0-				-0-
10	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2		N	-0-				-0-
11	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2		N	-0-				-0-
12	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2		N	-0-				-0-
01	7316 X	6211	-0-	-1105	-0-	6211	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-				-0-
09	3810 X	3795	-0-	-15	-0-	3795	2			N	-0-				-0-
10	4154 X	3697	-0-	-457	-0-	3697	2			N	-0-				-0-
11	4020 X	3138	-0-	-882	-0-	3138	2			N	-0-				-0-
12	4154 X	1397	-0-	-2757	-0-	1397	2			N	-0-				-0-
01	3937 X	115	-0-	-3822	-0-	115	2			N	-0-				-0-
BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081															
08	6634 X	5712	-0-	-922	-0-	5712	2			N	-0-				-0-
09	6300 X	5745	-0-	-555	-0-	5745	2			N	-0-				-0-
10	6510 X	5327	-0-	-1183	-0-	5327	2			N	-0-				-0-
11	6300 X	5945	-0-	-355	-0-	5945	2			N	-0-				-0-
12	6324 X	5659	-0-	-665	-0-	5659	2			N	-0-				-0-
01	5952 X	5171	-0-	-781	-0-	5171	2			N	-0-				-0-
HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808															
08	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-				-0-
09	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-				-0-
10	9424 X	9310	-0-	-114	-0-	9310	2			N	-0-				-0-
11	9120 X	8917	-0-	-203	-0-	8917	2			N	-0-				-0-
12	9455 X	9101	-0-	-354	-0-	9101	2			N	-0-				-0-
01	9455 X	8992	-0-	-463	-0-	8992	2			N	-0-				-0-
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299															
08	9920 X	9375	-0-	-545	-0-	9375	2			N	-0-				-0-
09	9600 X	9018	-0-	-582	-0-	9018	2			N	-0-				-0-
10	9858 X	9340	-0-	-518	-0-	9340	2			N	-0-				-0-
11	9540 X	8439	-0-	-1101	-0-	8439	2			N	-0-				-0-
12	9455 X	8827	-0-	-628	-0-	8827	2			N	-0-				-0-
01	9362 X	8410	-0-	-952	-0-	8410	2			N	-0-				-0-
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200															
08	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-				-0-
09	4770 X	4550	-0-	-220	-0-	4550	2			N	-0-				-0-
10	4929 X	2501	-0-	-2428	-0-	2501	2			N	-0-				-0-
11	4980 X	1160	-0-	-3820	-0-	1160	2			N	-0-				-0-
12	5146 X	71	-0-	-5075	-0-	71	2			N	-0-				-0-
01	5146 X	452	-0-	-4694	-0-	452	2			N	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368															
08	14725 X	4799	-0-	-9926	-0-	4799	2			N	-0-				-0-
09	14250 X	36	-0-	-14214	-0-	36	2			N	-0-				-0-
10	17059 X	17059	-0-	-0-	-0-	17059	2			N	-0-				-0-
11	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	2			N	-0-				-0-
12	16320 X	16320	-0-	-0-	-0-	16320	2			N	-0-				-0-
*01	16116 X	16116	-0-	-0-	-0-	16116	2			N	-0-				-0-
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883															
08	6200 X	5478	-0-	-722	-0-	5478	2			N	-0-				-0-
09	6000 X	4941	-0-	-1059	-0-	4941	2			N	-0-				-0-
10	6200 X	5583	-0-	-617	-0-	5583	2			N	-0-				-0-
11	6000 X	4517	-0-	-1483	-0-	4517	2			N	-0-				-0-
12	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-				-0-
*01	12632 X	12632	-0-	-0-	-0-	12632	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC														
KEISLER														
WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	-0-			-0-
09	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-			-0-
10	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-			-0-
11	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-			-0-
12	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	2			N	-0-			-0-
*01	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2			N	-0-			-0-
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622														
08	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-			-0-
09	14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	14866	2			N	-0-			-0-
10	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-			-0-
11	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-			-0-
12	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-			-0-
*01	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-			-0-
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511														
08	17639 X	16721	-0-	-918	-0-	16721	2			N	-0-			-0-
09	17010 X	16278	-0-	-732	-0-	16278	2			N	-0-			-0-
10	17577 X	16417	-0-	-1160	-0-	16417	2			N	-0-			-0-
11	16920 X	15952	-0-	-968	-0-	15952	2			N	-0-			-0-
12	17484 X	15739	-0-	-1745	-0-	15739	2			N	-0-			-0-
01	16833 X	16714	-0-	-119	-0-	16714	2			N	-0-			-0-
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323														
08	13454 X	12549	-0-	-905	-0-	12549	2			N	-0-			-0-
09	13020 X	11985	-0-	-1035	-0-	11985	2			N	-0-			-0-
10	12927 X	12273	-0-	-654	-0-	12273	2			N	-0-			-0-
11	12510 X	11668	-0-	-842	-0-	11668	2			N	-0-			-0-
12	12834 X	11303	-0-	-1531	-0-	11303	2			N	-0-			-0-
01	12555 X	11797	-0-	-758	-0-	11797	2			N	-0-			-0-
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354														
08	15531 X	14384	-0-	-1147	-0-	14384	2			N	-0-			-0-
09	14760 X	14413	-0-	-347	-0-	14413	2			N	-0-			-0-
10	15128 X	14418	-0-	-710	-0-	14418	2			N	-0-			-0-
11	14580 X	13979	-0-	-601	-0-	13979	2			N	-0-			-0-
12	14942 X	14481	-0-	-461	-0-	14481	2			N	-0-			-0-
01	14880 X	14428	-0-	-452	-0-	14428	2			N	-0-			-0-
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107														
08	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-			-0-
09	5490 X	4945	-0-	-545	-0-	4945	2			N	-0-			-0-
10	5673 X	5193	-0-	-480	-0-	5193	2			N	-0-			-0-
11	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-			-0-
12	5673 X	5453	-0-	-220	-0-	5453	2			N	-0-			-0-
01	5673 X	5449	-0-	-224	-0-	5449	2			N	-0-			-0-
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056														
08	6107 X	117	-0-	-5990	-0-	117	2			N	-0-			59
09	6690 X	3876	-0-	-2814	-0-	3873	2	3	9	N	3			62
10	6913 X	4551	-0-	-2362	-0-	4549	2	2	9	N	2			64
11	6690 X	4000	-0-	-2690	-0-	4000	2			N	-0-			64
12	4278 X	3582	-0-	-696	-0-	3582	2			N	-0-			64
01	4557 X	2865	-0-	-1692	-0-	2865	2			N	-0-			64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	26877 X	26622	-0-	-255	-0-	26622	2			N	-0-			-0-
09	26010 X	25384	-0-	-626	-0-	25384	2			N	-0-			-0-
10	26009 X	25652	-0-	-357	-0-	25652	2			N	-0-			-0-
11	25770 X	24636	-0-	-1134	-0-	24636	2			N	-0-			-0-
12	26629 X	24754	-0-	-1875	-0-	24754	2			N	-0-			-0-
01	26629 X	25183	-0-	-1446	-0-	25183	2			N	-0-			-0-
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150														
08	2201 N	2032	-0-	-169	-0-	1793	2	239	9	N	217	181	1	227
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1761	2	197	9	N	179	354	1	52
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1595	2	179	9	N	163			215
11	1980 N	1339	-0-	-641	-0-	1188	2	151	9	N	137	172	1	180
12	2015 N	1358	-0-	-657	-0-	1176	2	182	9	N	165	190	1	155
01	1767 N	638	-0-	-1129	-0-	609	2	29	9	N	26			181
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770														
08	3565 X	2130	-0-	-1435	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
09	3450 X	3447	-0-	-3	-0-	3447	2			N	-0-			-0-
10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-			-0-
11	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-			-0-
12	3565 X	2007	-0-	-1558	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
01	3565 X	3037	-0-	-528	-0-	3037	2			N	-0-			-0-
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075														
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	136	2	11	9	N	10			40
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	149	2	15	9	N	14			54
10	186 N	131	-0-	-55	-0-	122	2	9	9	N	8			62
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	110	2	8	9	N	7			69
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	125	2	23	9	N	21			90
01	124 N	46	-0-	-78	-0-	25	2	21	9	N	19			109
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520														
08	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5418	2	384	9	N	349	365	1	115
09	5160 X	5149	-0-	-11	-0-	4761	2	388	9	N	353	366	1	102
10	5332 X	4614	-0-	-718	-0-	4211	2	403	9	N	366	368	1	100
11	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	4820	2	410	9	N	373	364	1	109
12	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5096	2	398	9	N	362	195	1	276
01	5332 X	5152	-0-	-180	-0-	4777	2	375	9	N	341	545	1	72
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552														
08	T. A.	657	-0-	657	1380	657	2			N	-0-			9
09	T. A.	708	-0-	708	2088	708	2			N	-0-			9
10	2838 X	750	-0-	-2088	-0-	750	2			N	-0-			9
11	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			9
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	729	2	57	9	N	52			61
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	717	2	88	9	N	80			141
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 10H RRCID -> 281165 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8624 - 11190														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE						
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																		
QUE PASA "A"												WELL #:	1H	RRCID -> 151732	COMPL. DATE 09/21/1994	TOTAL DEPTH 17733	PERF.12360	- 16225
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	2170 N	1748	-0-	-422	-0-	1748	2			N	-0-					81		
09	3000 N	3287	-0-	287	287	3287	2			N	-0-					81		
10	2491 N	2204	-0-	-287	-0-	2204	2			N	-0-					81		
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					81		
*12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					81		
01	2883 X	1980	-0-	-903	-0-	1980	2			N	-0-					81		

QUINN S/T												WELL #:	1H	RRCID -> 152965	COMPL. DATE 11/29/1996	TOTAL DEPTH 15909	PERF.13085	- 15909
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

QUE PASA "B" 2ST												WELL #:	H 2ST	RRCID -> 153774	COMPL. DATE 03/26/1996	TOTAL DEPTH 15200	PERF.12600	- 16431
08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			Y	-0-					28		
09	3570 X	2516	-0-	-1054	-0-	2516	2			Y	-0-					28		
10	3596 X	2834	-0-	-762	-0-	2834	2			Y	-0-					28		
11	3840 X	3101	-0-	-739	-0-	3101	2			Y	-0-					28		
12	3968 X	2819	-0-	-1149	-0-	2819	2			Y	-0-					28		
01	3968 X	3255	-0-	-713	-0-	3255	2			Y	-0-					28		

ROBINSON												WELL #:	1H	RRCID -> 153780	COMPL. DATE 02/18/1995	TOTAL DEPTH 15130	PERF.12983	- 15130
08	2542 N	2249	-0-	-293	-0-	2249	2			N	-0-					13		
09	2130 N	2014	-0-	-116	-0-	2014	2			N	-0-					13		
10	2232 N	2045	-0-	-187	-0-	2045	2			N	-0-					13		
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					13		
*12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					13		
*01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					13		

MORNINGSIDE-ROBINSON												WELL #:	1H	RRCID -> 159374	COMPL. DATE 05/17/1996	TOTAL DEPTH 15360	PERF.12700	- 15360
08	2604 N	2466	-0-	-138	-0-	2466	2			N	-0-					53		
09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					53		
10	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					53		
11	2400 N	2283	-0-	-117	-0-	2283	2			N	-0-					53		
*12	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					53		
01	2573 N	2513	-0-	-60	-0-	2513	2			N	-0-					53		

ROBINSON "B"												WELL #:	2H	RRCID -> 161900	COMPL. DATE 31/19/1997	TOTAL DEPTH 16654	PERF.13155	- 16654
08	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					62		
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					62		
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					62		
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					62		
*12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					62		
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					62		

QUE PASA "C"												WELL #:	3H	RRCID -> 163246	COMPL. DATE 04/27/1997	TOTAL DEPTH 16237	PERF.13382	- 16327
08	186 X	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					5		
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					5		
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					5		
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					5		
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					5		
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					5		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
QUE PASA "D"		WELL #:		4H	RRCID ->	164025	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	15820 PERF.12762 - 15820								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					37	
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					37	
10		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					37	
11		120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					37	
*12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					37	
*01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					37	
JENEX PETROLEUM CORPORATION				431135														
THIEL UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	160814	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	18460 PERF.14559 - 14985						
08	DLQ	G-10	1982	-0-	1982	55875	1982	2			N	-0-					-0-	
*09	DLQ	G-10	2035	-0-	2035	57910	2035	2			N	-0-					-0-	
*10	DLQ	G-10	2454	-0-	2454	60364	2454	2			N	-0-					-0-	
*11	DLQ	G-10	2381	-0-	2381	62745	2381	2			N	-0-					-0-	
*12	DLQ	G-10	2030	-0-	2030	64775	2030	2			N	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	1950	-0-	1950	66725	1950	2			N	-0-					-0-	
JILPETCO, INC.				432469														
SEEKER				WELL #:		1H	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	18395 PERF.13421 - 18395						
08		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-	
09		60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-	
10		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-	
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-	
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-	
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-	
FALLS				WELL #:		2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13943 PERF.13560 - 16413						
08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-	
09		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-	
10		1271 N	396	-0-	-875	-0-	396	2			N	-0-					-0-	
11		690 N	458	-0-	-232	-0-	458	2			N	-0-					-0-	
12		930 N	315	-0-	-615	-0-	315	2			N	-0-					-0-	
01		403 N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-					-0-	
KOUATLI, AIMAN M.				476360														
FRANKIE				WELL #:		3H	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10046 PERF. 8296 - 10046						
08	14B2	EXT	28	-0-	28	76	11	2	17	9	N	15					123	
09	14B2	EXT	43	-0-	43	119	23	2	20	9	N	18					141	
10	14B2	EXT	43	-0-	43	162	21	2	22	9	N	20					161	
11	14B2	EXT	55	-0-	55	217	31	2	24	9	N	22					183	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	217					N	NO RPT					183	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	217					N	NO RPT					183	
RAUCH UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	214791	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11875 PERF. 9911 - 12988						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
LAMA ENERGY, L.L.C. 483894														
ZIMMERHANZEL, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 174015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7559 PERF. 6670 - 7229														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
LANDMARK EXPLORATION INC. 484645														
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131														
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	562	2	140	9	N	127	186	1	57
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	561	2	90	9	N	82			139
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	978	2	87	9	N	79	167	1	51
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	764	2	74	9	N	67			118
*12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	936	2	143	9	N	130	184	1	64
*01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	630	2	92	9	N	84			148
LEEXUS OIL LLC 495350														
HAWN WELL #: 1 RRCID -> 083554 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8290 - 8389														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 11333 - 11519														
08	2015 X	1754	-0-	-261	-0-	65	1	1689	2	N	-0-			731
09	1950 X	156	-0-	-1794	-0-	6	1	150	2	N	-0-			731
10	1705 X	835	-0-	-870	-0-	30	1	805	2	N	-0-	177	1	554
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	86	1	2180	2	N	77	170	1	459
						85	9							
12	3100 N	3576	-0-	476	476	123	1	3343	2	N	100	357	1	202
						110	9							
*01	3100 N	2732	-0-	-368	108	94	1	2495	2	N	130	166	1	166
						143	9							
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	138

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350													
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074													
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	7	1	186	2	N	-0-		134
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	2	N	-0-		134
10	186 N	131	-0-	-55	-0-	4	1	127	2	N	-0-		134
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	5	1	145	2	N	-0-		134
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	6	1	166	2	N	-0-		134
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	N	-0-		134
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100													
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-		-0-
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553													
08	217 N	104	-0-	-113	-0-	7	1	97	2	N	-0-		40
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	N	-0-		40
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	2	N	-0-		40
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-		40
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	N	-0-		40
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-		40
WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304													
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	8	1	4	2	N	-0-		179
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	9	1	20	2	N	-0-		179
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	21	1	9	2	N	-0-		179
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	29	1	13	2	N	-0-		179
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	20	1	9	2	N	-0-		179
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	47	1	20	2	N	-0-		179
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458													
08	14B DENY	34	-0-	34	84	1	1	33	2	N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350															
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-			-0-
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370															
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			16
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	2			N	-0-			16
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			16
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			16
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			16
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-			16
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801															
08	2356 N	1890	-0-	-466	-0-	-0-	56	1	1834	2	N	-0-			-0-
09	2610 N	2581	-0-	-29	-0-	-0-	88	1	2493	2	N	-0-			-0-
10	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2358	2	N	-0-			-0-
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	2133	2	N	-0-			-0-
12	2666 N	2187	-0-	-479	-0-	-0-	86	1	2101	2	N	-0-			-0-
*01	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2604	2	N	-0-			-0-
STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912															
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			9
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094															
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-			106
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2			N	-0-			106
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			106
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-			106
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-			106
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	1	1	8	106
							1	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350														
RAY, ONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9278 - 9475														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONESTAR OPERATING, LLC 507495														
PETERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9346 - 14290														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2016 - P/A 04/26/16														
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481														
MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338														
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635														
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 11846 - 12025														
08	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2853	2	50	9	N	45			143
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3161	2	42	9	N	38			181
10	3937 X	2857	-0-	-1080	-0-	2795	2	62	9	N	56	177	1	60
11	3810 X	2244	-0-	-1566	-0-	2221	2	23	9	N	21			81
12	3937 X	2319	-0-	-1618	-0-	2282	2	37	9	N	34			115
01	3317 X	2428	-0-	-889	-0-	2381	2	47	9	N	43			158
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF. 10224 - 13880														
08	3968 X	3043	-0-	-925	-0-	2910	2	133	9	N	121			262
09	3540 X	3497	-0-	-43	-0-	3400	2	97	9	N	88	179	1	171
10	3658 X	3263	-0-	-395	-0-	3197	2	66	9	N	60	185	1	46
11	3540 X	1227	-0-	-2313	-0-	1203	2	24	9	N	22			68
12	3658 X	575	-0-	-3083	-0-	555	2	20	9	N	18			86
*01	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3798	2	116	9	N	105			191
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 10266 - 12740														
08	1767 X	1193	-0-	-574	-0-	1126	2	67	9	N	61			348
09	1560 X	952	-0-	-608	-0-	939	2	13	9	N	12	176	1	184
10	1457 X	772	-0-	-685	-0-	757	2	15	9	N	14			198
11	1260 X	94	-0-	-1166	-0-	94	2			N	-0-			198
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			198
01	1178 X	444	-0-	-734	-0-	422	2	22	9	N	20			218

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970													
BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2046 N	1990	-0-	-56	-0-	1990 2		N	-0-			-0-	
09	1950 N	1876	-0-	-74	-0-	1876 2		N	-0-			-0-	
10	2046 N	1651	-0-	-395	-0-	1651 2		N	-0-			-0-	
11	1920 N	1466	-0-	-454	-0-	1466 2		N	-0-			-0-	
12	1953 N	1665	-0-	-288	-0-	1665 2		N	-0-			-0-	
*01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-			-0-	
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819													
QUARRY OL WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500													
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-	
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-			-0-	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-	
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-	
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-	
PROGENIES OPERATING LLC 681161													
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076													
*08	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2572 2	54 9	N	49			152	
*09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1869 2	40 9	N	36			188	
*10	3100 N	3566	-0-	466	466	3516 2	50 9	N	45	191 1		42	
*11	3000 N	2668	-0-	-332	134	2604 2	64 9	N	58			100	
*12	2677 N	2543	-0-	-134	-0-	2493 2	50 9	N	45			145	
*01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2519 2	39 9	N	35			180	
MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320													
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77	
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016 - PLUGGED 06/26/16													
NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
MITCHELL, B.P. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 278539 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8723 - 8997													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
R & S ENERGY, INC. 687485													
O.D.C. WELL #: 6 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
08	0 X	NO	RPT	-0-	-0-		1183						58
09	0 X	NO	RPT	-0-	-0-		1183						58
10	0 X	NO	RPT	-0-	-0-		1183						58
11	0 X	NO	RPT	-0-	-0-		1183						58
12	0 X	NO	RPT	-0-	-0-		1183						58
01	0 X	NO	RPT	-0-	-0-		1183						58

RAMTEX ENERGY LLC 690225													
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445													
08	1240 N	939	-0-	-301	-0-		876	2	63	9	N	57	201
09	1050 N	859	-0-	-191	-0-		792	2	67	9	N	61	77
10	1054 N	1014	-0-	-40	-0-		942	2	72	9	N	65	142
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		964	2	62	9	N	56	73
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		64	1	934	2	N	69	142
							76	9					
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		62	1	892	2	N	63	205
							69	9					

ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 17561 PERF.12888 - 17655													
08	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-		6111	2	122	9	N	111	105
09	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-		5705	2	134	9	N	122	50
10	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-		6064	2	166	9	N	151	201
11	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-		384	1	5302	2	N	118	132
							130	9					
12	6138 X	5830	-0-	-308	-0-		364	1	5308	2	N	144	89
							158	9					
01	6138 X	5858	-0-	-280	-0-		368	1	5326	2	N	149	60
							164	9					

CANIK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985													
08	465 N	59	-0-	-406	-0-		59	2			N	-0-	42
09	60 N	55	-0-	-5	-0-		55	2			N	-0-	42
10	62 N	47	-0-	-15	-0-		47	2			N	-0-	42
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-		3	1	41	2	N	-0-	42
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-		10	1	146	2	N	-0-	42
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-		5	1	69	2	N	-0-	42

SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497													
08	2015 N	1784	-0-	-231	-0-		1727	2	57	9	N	52	109
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-		1775	2	63	9	N	57	166
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-		1701	2	58	9	N	53	54
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		113	1	1561	2	N	53	107
							58	9					
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		133	1	1938	2	N	57	53
							63	9					
*01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-		393	1	1899	2	N	55	108
							61	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225														
KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1141	2	6	9	N	5			100
09	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1158	2	9	9	N	8			108
10	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1135	2	2	9	N	2			110
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	76	1	1040	2	N	4			114
						4	9							
12	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	71	1	1038	2	N	2			116
						2	9							
01	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	67	1	976	2	N	5			121
						6	9							
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497														
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	581	2	6	9	N	5			35
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	612	2	9	9	N	8			43
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	568	2	8	9	N	7			50
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	37	1	510	2	N	3			53
						3	9							
12	651 N	580	-0-	-71	-0-	37	1	537	2	N	5			58
						6	9							
01	589 N	522	-0-	-67	-0-	33	1	481	2	N	7			65
						8	9							
WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699														
08	1426 N	864	-0-	-562	-0-	864	2			N	-0-			87
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			87
10	899 N	717	-0-	-182	-0-	717	2			N	-0-			87
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	65	1	899	2	N	-0-			87
12	992 N	849	-0-	-143	-0-	27	1	822	2	N	-0-			87
*01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	36	1	1058	2	N	-0-			87
RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257 TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690														
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	195	2	26	9	N	24			94
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	151	2	22	9	N	20			114
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	206	2	24	9	N	22	1 8		135
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	164	2	30	9	N	27			162
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	172	2	25	9	N	23			185
*01	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-			185
SANDEL OPERATING COMPANY 747534 GRAY, NELLIE WELL #: RRCID -> 108396 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11252 - 11462														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2008														
SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342														
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-			54
09	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-			54
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-			54
11	2010 N	1839	-0-	-171	-0-	1839	2			N	-0-			54
12	2387 N	1820	-0-	-567	-0-	1820	2			N	-0-			54
01	2139 N	1840	-0-	-299	-0-	1840	2			N	-0-			54

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153														
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175789 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054														
08	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	217 10 9	854 2	N	9					184
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	210 15 9	945 2	N	14					198
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	217 14 9	886 2	N	13	174	1			37
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	210 22 9	860 2	N	20					57
12	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	217 14 9	878 2	N	13					70
*01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	217 28 9	922 2	N	25					95
GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954														
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-					-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-					-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-					-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-					-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-					-0-
PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
SHIELD PETROLEUM 777007																	
J. W. V. OL WELL #:										RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/29/2000							
SILVER OAK OPERATING, LLC										781872							
LIGHTSEY, G. W.										WELL #: 1 RRCID -> 169697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11741 PERF. 8974 - 11741							
08	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3368	2	1018	9	N	925	1031	1	4 8	478
09	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4050	2	1267	9	N	1152	1210	1	2 8	418
10	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4043	2	1834	9	N	1667	1722	1	1 8	362
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2	1117	9	N	1015	870	1	1 8	506
12	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3157	2	1404	9	N	1276	1046	1		736
*01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3740	2	1057	9	N	961	1214	1	2 8	481
SM ENERGY COMPANY										788997							
HARPER-STUERMER UNIT										WELL #: 3H RRCID -> 281267 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7780 - 7795							
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/07/2016 - P/A 12/07/16							
SOUTHWEST RESOURCES, INC.										806471							
WARMKE UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ZUEHLKE UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 152704 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11810 - 15320							
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										08/02/2016 - PLUGGED 08/02/16							
FUCHS										WELL #: 1 RRCID -> 198258 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11675 - 16410							
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										08/12/2016 - PLUGGED 08/12/16							
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION										837188							
NORTH GAYHILL										WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881							
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/16/2004							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
TE-RAY RESOURCES, LLC 840557													
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	1178 N	30	-0-	-1148	-0-		30	2		N	-0-		152
09	30 N	23	-0-	-7	-0-		23	2		N	-0-		152
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		152
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		152
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		152
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-	109 1	43
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13067 - 17905													
08	1519 N	1486	-0-	-33	-0-		1464	2	22 9	N	20		197
09	1560 N	1488	-0-	-72	-0-		1463	2	25 9	N	23	180 1	40
10	1612 N	1578	-0-	-34	-0-		1553	2	25 9	N	23		63
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		1418	2	25 9	N	23		86
12	1550 N	1276	-0-	-274	-0-		1248	2	28 9	N	25		111
01	1581 N	1479	-0-	-102	-0-		1457	2	22 9	N	20		131
SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686													
08	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-		3959	2	23 9	N	21	177 1	57
09	DLQ G-10	4022	-0-	4022	4022		3997	2	25 9	N	23		80
10	DLQ G-10	4142	-0-	4142	8164		4117	2	25 9	N	23		103
11	11908 X	3744	-0-	-8164	-0-		3711	2	33 9	N	30		133
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-		4078	2	22 9	N	20		153
*01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-		3663	2	39 9	N	35	78 1	110
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548													
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693													
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-		758	2		N	-0-		-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-		750	2		N	-0-		-0-
10	1023 N	696	-0-	-327	-0-		696	2		N	-0-		-0-
11	720 N	696	-0-	-24	-0-		696	2		N	-0-		-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-		879	2		N	-0-		-0-
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-		887	2		N	-0-		-0-
TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765													
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 093892 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8651 - 8848													
08	22 X	8	-0-	-14	-0-		8	3		N	-0-		39
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-		39
10	14 N	4	-0-	-10	-0-		4	3		N	-0-		39
11	8 N	6	-0-	-2	-0-		6	3		N	-0-		39
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-		39
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3		N	-0-		39
MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131													
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-		364	3	33 9	N	30		162
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-		290	3	8 9	N	7		169
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-		322	3	4 9	N	4		173
11	390 N	348	-0-	-42	-0-		342	3	6 9	N	5		178
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-		325	3	7 9	N	6		184
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-		346	3	6 9	N	5	2 8	187

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296														
YEGUA PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229729 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	620 N	113	-0-	-507	-0-	113 3								123
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	261 3	7 9	N						129
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	229 3	13 9	N						141
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	156 3	14 9	N						154
*12	279 N	111	-0-	-168	-0-	111 3		N						154
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	138 3	28 9	N						179
MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696														
08	10850 X	9041	-0-	-1809	-0-	9040 2	1 9	N						-0-
09	9480 X	8586	-0-	-894	-0-	8585 2	1 9	N						-0-
10	9796 X	7914	-0-	-1882	-0-	7913 2	1 9	N						-0-
11	9480 X	8842	-0-	-638	-0-	8842 2		N						-0-
12	9207 X	8230	-0-	-977	-0-	8230 2		N						-0-
01	9052 X	8736	-0-	-316	-0-	8735 2	1 9	N						-0-
MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000														
08	4526 X	3110	-0-	-1416	-0-	3110 2		N						-0-
09	3720 X	3552	-0-	-168	-0-	3552 2		N						-0-
10	3844 X	3073	-0-	-771	-0-	3073 2		N						-0-
11	3480 X	3191	-0-	-289	-0-	3191 2		N						-0-
12	3658 X	2671	-0-	-987	-0-	2671 2		N						-0-
01	3658 X	3234	-0-	-424	-0-	3234 2		N						-0-
WALKOVIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809														
08	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	130 1	3089 2	N						-0-
09	3510 X	3242	-0-	-268	-0-	3242 2		N						-0-
10	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	261 1	5915 2	N						-0-
11	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6023 2	1 9	N						-0-
12	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	29 1	5107 2	N						-0-
01	3627 X	3406	-0-	-221	-0-	49 1	3357 2	N						-0-
APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750														
08	3782 X	3129	-0-	-653	-0-	130 1	2999 2	N						-0-
09	3450 X	3149	-0-	-301	-0-	3148 2	1 9	N						-0-
10	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	261 1	5743 2	N						-0-
11	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847 2		N						-0-
12	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	29 1	4958 2	N						-0-
01	3565 X	3310	-0-	-255	-0-	51 1	3259 2	N						-0-
WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187														
08	2635 X	2029	-0-	-606	-0-	2029 2		N						-0-
09	2430 X	2294	-0-	-136	-0-	2294 2		N						-0-
10	2511 X	1970	-0-	-541	-0-	1970 2		N						-0-
11	2310 X	2100	-0-	-210	-0-	2100 2		N						-0-
12	2356 X	1908	-0-	-448	-0-	1908 2		N						-0-
01	2356 X	1902	-0-	-454	-0-	1902 2		N						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
TRIVISTA OPERATING LLC 871169														
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			43
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	729	2	130	9	N	118			161
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1220	2	37	9	N	34	156	1	39
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			39
*12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			39
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
U. S. OPERATING, INC. 875431														
TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786														
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-			2
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	412	2	1	9	N	1			3
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	427	2	6	9	N	5			8
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	402	2	4	9	N	4			12
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	408	2	10	9	N	9			21
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	418	2	6	9	N	5			26
JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428														
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-			20
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			20
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			20
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-			20
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-			20
*01	496 N	476	-0-	-20	-0-	475	2	1	9	N	1	1	8	20
DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955														
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			2
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-			2
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-			2
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-			2
12	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-			2
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										CAPACITY										CNTY: LEE			
U. S. OPERATING, INC.										//CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED													
ROY										//CONT.// 875431													
										WELL #: 1										RRCID -> 097272			
										COMPL. DATE 12/14/1981										TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N			N	-0-					-0-			
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N			N	-0-					-0-			
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N			N	-0-					-0-			
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N			N	-0-					-0-			
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N			N	-0-					-0-			
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N			N	-0-					-0-			
GERDES										WELL #: 1										RRCID -> 128600			
										COMPL. DATE 11/22/1978										TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423			
08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1185	2		29	9	N		26						71			
09	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	1176	2		31	9	N		28		91	1			8			
10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1225	2		33	9	N		30						38			
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1158	2		40	9	N		36						74			
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1218	2		39	9	N		35		102	1			7			
*01	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1210	2		48	9	N		44		1	8			50			
SHARON										WELL #: 1RH										RRCID -> 154704			
										COMPL. DATE 05/22/1995										TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978			
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2				N		-0-						34			
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2				N		-0-						34			
10	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2				N		-0-						34			
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2				N		-0-						34			
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2				N		-0-						34			
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2				N		-0-						34			
PETERSON, NANCY										WELL #: 2										RRCID -> 165932			
										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
GERDES-BEST										WELL #: 1										RRCID -> 207578			
										COMPL. DATE 03/09/1984										TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9196 - 9713			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
UNIT PETROLEUM COMPANY										877099													
BECKY										WELL #: 01										RRCID -> 226539			
										COMPL. DATE 07/20/1983										TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						91			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						91			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						91			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						91			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						91			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						91			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WCS OIL & GAS CORPORATION 902624															
VARISCO, T. J. WELL #: 1RE RRCID -> 098143 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11406 PERF. 10104 - 11780															
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1385	2	22	9	N	20				229
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1258	2	24	9	N	22	183	1	1 8	67
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1204	2	32	9	N	29	1	8		95
11	960 N	924	-0-	-36	-0-	912	2	12	9	N	11				106
12	992 N	943	-0-	-49	-0-	903	2	40	9	N	36				142
01	992 N	846	-0-	-146	-0-	818	2	28	9	N	25				167
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106															
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	619	2	2	9	N	2				230
09	600 N	586	-0-	-14	-0-	580	2	6	9	N	5				235
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	788	2	10	9	N	9				244
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	775	2	20	9	N	18				262
12	620 N	402	-0-	-218	-0-	401	2	1	9	N	1	180	1		83
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	804	2	12	9	N	11	1	8		93
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087															
08	651 N	527	-0-	-124	-0-	517	2	10	9	N	9				48
09	660 N	521	-0-	-139	-0-	517	2	4	9	N	4				52
10	682 N	465	-0-	-217	-0-	452	2	13	9	N	12				64
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	708	2	12	9	N	11				75
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	791	2	18	9	N	16				91
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	N	5	1	8		95
AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183															
08	1395 N	1206	-0-	-189	-0-	1194	2	12	9	N	11				61
09	2130 N	1685	-0-	-445	-0-	1657	2	28	9	N	25				86
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2046	2	33	9	N	30				116
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1205	2	18	9	N	16				132
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2046	2	40	9	N	36				168
01	2077 N	1831	-0-	-246	-0-	1801	2	30	9	N	27	176	1	1 8	18
SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213															
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1136	2	13	9	N	12				191
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1092	2	15	9	N	14	178	1		27
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1181	2	18	9	N	16				43
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1203	2	20	9	N	18				61
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1223	2	25	9	N	23				84
*01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1217	2	21	9	N	19	1	8		102
HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508															
08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2433	2	56	9	N	51	1	8		159
09	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2285	2	55	9	N	50				209
10	2418 N	2371	-0-	-47	-0-	2323	2	48	9	N	44	172	1	1 8	80
11	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2394	2	58	9	N	53	1	8		132
12	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2461	2	70	9	N	64	3	8		193
*01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2346	2	58	9	N	53	176	1	2 8	68
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF. 11668 - 14540															
08	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5206	2	48	9	N	44	178	1	4 8	137
09	5340 X	4312	-0-	-1028	-0-	4280	2	32	9	N	29				166
10	5518 X	3270	-0-	-2248	-0-	3235	2	35	9	N	32				198
11	5070 X	4151	-0-	-919	-0-	4108	2	43	9	N	39				237
12	5239 X	3710	-0-	-1529	-0-	3666	2	44	9	N	40	2	8		275
01	5239 X	5211	-0-	-28	-0-	5149	2	62	9	N	56	162	1	3 8	166

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE							
WCS OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	902624														
WESTBROOK				WELL #:	1A	RRCID	-> 225323	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8865	PERF.	8500	-	8865		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	837	N	770	-0-	-67	-0-	-	-0-	740	2	30	9	N	27					109
09	780	N	656	-0-	-124	-0-	-	-0-	626	2	30	9	N	27					136
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	-	-0-	832	2	13	9	N	12					148
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	-	-0-	728	2	25	9	N	23					171
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	-	-0-	787	2	39	9	N	35	165	1			41
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	-	-0-	779	2	39	9	N	35	1	8			75
SEALY					WELL #:	1RE	RRCID	-> 234653	COMPL.	DATE	05/10/2007	TOTAL	DEPTH	12232	PERF.	11443	-	15050	
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	-	-0-	2703	2	34	9	N	31					142
09	2880	N	2760	-0-	-120	-0-	-	-0-	2725	2	35	9	N	32					174
10	2852	N	2842	-0-	-10	-0-	-	-0-	2808	2	34	9	N	31	1	8			204
11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	-	-0-	2789	2	45	9	N	41					245
12	2852	N	2734	-0-	-118	-0-	-	-0-	2700	2	34	9	N	31	175	1	2	8	99
01	2852	N	2823	-0-	-29	-0-	-	-0-	2779	2	44	9	N	40	1	8			138
LYCO					WELL #:	1H	RRCID	-> 243800	COMPL.	DATE	10/08/2008	TOTAL	DEPTH	11824	PERF.	11300	-	14075	
08	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	-	-0-	1548	2	17	9	N	15	1	8			188
09	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	-	-0-	1576	2	15	9	N	14					202
10	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	-	-0-	1469	2	17	9	N	15	2	8			215
11	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	-	-0-	1465	2	17	9	N	15	1	8			229
12	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	-	-0-	1373	2	10	9	N	9	178	1			60
01	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	-	-0-	1432	2	9	9	N	8	2	8			66
PRISON FARM					WELL #:	1H	RRCID	-> 258144	COMPL.	DATE	04/30/2010	TOTAL	DEPTH	14550	PERF.	9803	-	14550	
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	-	-0-	3510	2	232	9	N	238	342	1	3	8	58
09	3330	X	1675	-0-	-1655	-0-	-	-0-	1441	2	234	9	N	213	179	1	2	8	90
10	3441	X	2696	-0-	-745	-0-	-	-0-	2421	2	275	9	N	250	179	1	5	8	156
11	3330	X	2055	-0-	-1275	-0-	-	-0-	1805	2	250	9	N	227	4	8			379
12	3441	X	1438	-0-	-2003	-0-	-	-0-	1240	2	198	9	N	180	359	1	5	8	195
01	3441	X	1982	-0-	-1459	-0-	-	-0-	1748	2	234	9	N	213	175	1	5	8	228
WEISER					WELL #:	1	RRCID	-> 274403	COMPL.	DATE	10/03/1994	TOTAL	DEPTH	7850	PERF.	7228	-	9962	
08	2264	N	765	-0-	-1499	-0-	-	-0-	765	2			N	-0-					21
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	-	-0-	788	2			N	-0-					21
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	-	-0-	1081	2			N	-0-					21
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	-	-0-	764	2			N	-0-					21
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	-	-0-	963	2			N	-0-					21
01	1085	N	496	-0-	-589	-0-	-	-0-	496	2			N	-0-					21
NEINAST					WELL #:	1RE	RRCID	-> 276548	COMPL.	DATE	05/17/2014	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.	10815	-	15980	
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	-	-0-	1019	2	72	9	N	65	2	8			141
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	-	-0-	1319	2	69	9	N	63	1	8			203
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	-	-0-	1455	2	65	9	N	59	170	1	3	8	89
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	-	-0-	1234	2	55	9	N	50	2	8			137
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	-	-0-	1240	2	50	9	N	45	4	8			178
*01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	-	-0-	1643	2	111	9	N	101	178	1	5	8	90

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE							
WESTPARK PETROLEUM, INC.					912934																
CG & HD				WELL #:	1	RRCID -> 122185				COMPL. DATE 03/24/1986				TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551							
M	0	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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION					913020																
PETERS, ALTON				WELL #:	1	RRCID -> 233287				COMPL. DATE 10/07/1981				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					105	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					105	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					105	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					105	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					105	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					105	
DRC VII				WELL #:	1	RRCID -> 234140				COMPL. DATE 08/20/1994				TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954																
MUSTANG				WELL #:	1H	RRCID -> 211933				COMPL. DATE 09/02/2005				TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185							
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2					N		-0-					-0-	
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2					N		-0-					-0-	
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2					N		-0-					-0-	
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2					N		-0-					-0-	
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2					N		-0-					-0-	
*01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2					N		-0-					-0-	
DEVON				WELL #:	1	RRCID -> 229993				COMPL. DATE 04/26/2007				TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093							
08	2790	N	343	-0-	-2447	-0-	343	2					N		-0-					-0-	
09	990	N	502	-0-	-488	-0-	502	2					N		-0-					-0-	
10	3100	N	4314	-0-	1214	-0-	4314	2					N		-0-					-0-	
11	2447	N	1233	-0-	-1214	-0-	1233	2					N		-0-					-0-	
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2					N		-0-					-0-	
01	2790	X	530	-0-	-2260	-0-	530	2					N		-0-					-0-	
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC					923453																
HACKEBEIL, WILBURN UNIT				WELL #:	1 A	RRCID -> 102352				COMPL. DATE 09/15/1982				TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275							
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3					N		-0-					214	
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	3			3	9	N		3					217	
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	3			7	9	N		6					223	
11	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	3					N		-0-					223	
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	80	3			197	9	N		179					38	
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-							N		NO RPT		179	1		38	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453														
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2604 X	1147	-0-	-1457	-0-	1122	3	25	9	N	23	177	1	110
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1898	3	52	9	N	47			157
10	1395 N	875	-0-	-520	-0-	840	3	35	9	N	32			189
11	1110 N	971	-0-	-139	-0-	940	3	31	9	N	28			217
12	2015 N	1240	-0-	-775	-0-	1035	3	205	9	N	186	186	1	78
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			78

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096														
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			102
09	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-			102
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			102
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			102
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			3
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			3

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF. 10225 - 13941														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777														
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355														
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986														
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			96
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	66	3	10	9	N	9			105
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	95	3	11	9	N	10	1	8	114
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	212	3	9	9	N	8	1	8	121
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			184
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			184

MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676														
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	265	3	120	9	N	109	173	1	89
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	237	3	138	9	N	125			214
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	301	3	135	9	N	123	181	1	155
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	279	3	232	9	N	211	186	1	180
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	356	3	213	9	N	194	185	1	207
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			207

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE						
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453																		
PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	8707	-	8888
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10398	PERF.	7638	-	10398
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35			
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35			
BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011												TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8038	-	12318
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-			
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-			
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-			
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-			-0-			
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-			32			
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			32			
SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012												TOTAL	DEPTH	13638	PERF.	14358	-	19186
08	4154	X	4128	-0-	-26	-0-	4128	3			N	-0-			-0-			
09	DLQ	G-10	3743	-0-	3743	3743	3743	3			N	-0-			-0-			
10	DLQ	G-10	3649	-0-	3649	7392	3648	3	1	9	N	1	1	8	-0-			
11	DLQ	G-10	3311	-0-	3311	10703	3311	3			N	-0-			-0-			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10703					N	NO RPT			-0-			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10703					N	NO RPT			-0-			
ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013												TOTAL	DEPTH	13787	PERF.	14481	-	19380
08	21669	X	19317	-0-	-2352	-0-	19317	3			N	-0-			-0-			
09	DLQ	G-10	16287	-0-	16287	16287	16287	3			N	-0-			-0-			
10	DLQ	G-10	17222	-0-	17222	33509	17221	3	1	9	N	1	1	8	-0-			
11	DLQ	G-10	17297	-0-	17297	50806	17297	3			N	-0-			-0-			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	50806					N	NO RPT			-0-			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	50806					N	NO RPT			-0-			
RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982												TOTAL	DEPTH	9064	PERF.	8304	-	8898
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-			
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-			
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-			
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-			
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-			
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
XTO ENERGY INC. 945936														
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
08	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	528	1	433	3	N	101	176	1	115
						111	9							
09	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	511	1	397	3	N	95	168	1	42
						105	9							
10	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	528	1	447	3	N	112	1	8	153
						123	9							
11	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	511	1	382	3	N	104	172	1	85
						114	9							
12	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	528	1	387	3	N	95			180
						105	9							
01	1085 N	999	-0-	-86	-0-	511	1	382	3	N	96	174	1	102
						106	9							
MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985														
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1460	3	162	9	N	147	169	1	111
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1187	3	78	9	N	71			182
10	1147 N	781	-0-	-366	-0-	681	3	100	9	N	91	171	1	100
11	1110 N	738	-0-	-372	-0-	661	3	77	9	N	70			170
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1511	3	84	9	N	76	174	1	70
01	775 N	538	-0-	-237	-0-	538	3			N	-0-			70
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326														
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			12
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			12
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-			12
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-			12
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			12
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-			12
YOUNG, JOHN H., INC. 948460														
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267														
08	2449 N	1771	-0-	-678	-0-	1760	3	11	9	N	10			137
09	2490 N	2044	-0-	-446	-0-	2022	3	22	9	N	20			157
10	2015 N	1893	-0-	-122	-0-	1873	3	20	9	N	18			175
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1846	3	43	9	N	39			214
12	2108 N	1822	-0-	-286	-0-	1802	3	20	9	N	18	180	1	52
01	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1760	3	41	9	N	37			89
CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840														
08	1798 N	1269	-0-	-529	-0-	1269	3			N	-0-			-0-
09	1620 N	1042	-0-	-578	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-			-0-
11	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
*01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523						
CALHOUN, F. D.		WELL #:		2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422 PERF.13065 - 16057
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	262	-0-	-389	-0-	262 3				43
09	690 N	347	-0-	-343	-0-	347 3				43
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3				43
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3				43
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3				43
01	868 N	683	-0-	-185	-0-	683 3				43
CLAY FARMS		WELL #:		2 H	RRCID ->	220415	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	11706 PERF.11724 - 14200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39

GILLOCK (COAST)			34925 074	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
PLANTATION OPERATING CO., INC.			667907						
DAMIANI, JULES			WELL #:	RRCID -> 006382	COMPL. DATE 01/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8616 - 8646	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1998									
GILLOCK, SOUTH			34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC			681359						
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 006398	COMPL. DATE 08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8755 - 8783	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 006399	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 7893 - 8783	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 22	RRCID -> 006400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8741 - 8753
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 21	RRCID -> 006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8695 - 8725
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 19	RRCID -> 006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359							
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 006406	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330	-	8346
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID -> 006407	COMPL. DATE 06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496	-	8532
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID -> 006408	COMPL. DATE 03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732	-	8757
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID -> 006409	COMPL. DATE 10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976	-	9005
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID -> 006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502	- 8538
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID -> 006413	COMPL. DATE 09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398	-	8404
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 040282	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8414	-	8420
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GILLOCK, SOUTH														
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC														
GILLOCK, SOUTH UNIT														
WELL #: 49 RRCID -> 096218 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9120 - 9148														
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	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 096220 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8726 - 8728														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT				-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 096221 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8898 - 8932														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT														
WELL #: 36 RRCID -> 107906 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8964 - 9006														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GILLOCK, S UNIT														
WELL #: 47 RRCID -> 108239 COMPL. DATE 08/22/1950 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9080 - 9086														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GILLOCK, S UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 113993 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8854 - 8862														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GILLOCK S. UNIT														
WELL #: 48 RRCID -> 125018 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8898 - 9018														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500)													CNTY: GALVESTON	
CORUM PRODUCTION COMPANY														
GULF COAST WATER AUTHORITY														
WELL #: 1 RRCID -> 276360 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7400 - 7416														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	21700	16028	-0-	-5672	112132	150 1	15813 2	N	59				227	
09	21000	15058	-0-	-5942	106190	65 9	14839 2	N	63	187	1		103	
10	21700	17369	-0-	-4331	101859	69 9	17165 2	N	49				152	
11	21000	18710	-0-	-2290	99569	54 9	18479 2	N	74				226	
12	21700	15861	-0-	-5839	93730	81 9	15647 2	N	58	181	1		103	
*01	21700	14274	-0-	-7426	86304	150 1	14074 2	N	45				148	
						50 9								
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC														
SOUTH GILLOCK UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
GIMME PUTT (YEGUA)													CNTY: WHARTON	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
RASMUSSEN														
WELL #: 4 RRCID -> 175514 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650														
08	6200 X	3961	-0-	-2239	-0-	884 1	3062 2	N	14				268	
09	6000 X	4481	-0-	-1519	-0-	15 9	3641 2	N	7				275	
10	5301 X	3279	-0-	-2022	-0-	832 1	2799 2	N	6				281	
11	5130 X	84	-0-	-5046	-0-	8 9	66 2	N	-0-				281	
12	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	473 1	7518 2	N	35				316	
*01	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	18 1	5190 2	N	17	179	1		154	
						803 1								
						39 9								
						1124 1								
						19 9								
RASMUSSEN														
WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726														
08	3503 X	1069	-0-	-2434	-0-	239 1	830 2	N	-0-				27	
09	3390 X	1671	-0-	-1719	-0-	311 1	1360 2	N	-0-				27	
10	3224 X	2663	-0-	-561	-0-	385 1	2278 2	N	-0-				27	
11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	704 1	2530 2	N	13				40	
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	14 9	3171 2	N	-0-				40	
*01	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	339 1	2230 2	N	-0-				40	
						483 1								
GINI (WILCOX)													CNTY: FAYETTE	
BROWNING OIL COMPANY, INC.														
ISIS														
WELL #: 1 RRCID -> 117673 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 5502 - 5514														
08	17329 X	6967	-0-	-10362	-0-	6967 3		N	-0-				132	
09	16770 X	5314	-0-	-11456	-0-	5314 3		N	-0-				132	
10	17329 X	4194	-0-	-13135	-0-	4194 3		N	-0-				132	
11	13560 X	2991	-0-	-10569	-0-	2991 3		N	-0-				132	
12	9889 X	267	-0-	-9622	-0-	230 3	37 9	N	34	124	1		42	
01	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-			N	-0-				42	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					05/13/2016 - P/A 05/13/16						
GIST (WALDEN)				35106 250	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
HARVEST PETROLEUM INC.				363117							
HARTBURG 4				WELL #:	1	RRCID -> 192221		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GIST (5500 FRI0)				35106 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
QUINN, B.E. ET AL 3				WELL #:	15	RRCID -> 137438		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GLASSCOCK (COCKFIELD)				35231 083	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
C & E OPERATING, INC.				120079							
GLASSCOCK A				WELL #:	1	RRCID -> 235896		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4573 - 4575	
08	3627 #	-0-	-0-	-3627 B	-26030			N	-0-		167
09	3360 #	909	-0-	-2451 B	-28481	822 2	87 9	N	79		246
10	2852 #	5613	-0-	2761 B	-25720	5445 2	168 9	N	153	176 1	223
11	2760 #	4443	-0-	1683 B	-24037	4241 2	202 9	N	184	175 1	232
12	2077 #	3686	-0-	1609 B	-22428	3457 2	229 9	N	208	336 1	104
01	4960	3601	-0-	-1359 B	-23787	3427 2	174 9	N	158	172 1	90
GLASSCOCK (FRI0 2600)				35231 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.				147847							
TURNER-PLUMMER				WELL #:	2	RRCID -> 271289		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27		201
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		201

GLASSCOCK (WILCOX 8700)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
GLASSCOCK, C. G.														
35231 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
916954														
WELL #: 3 RRCID -> 131891					COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GLASSCOCK (WILCOX 8,900)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
GLASSCOCK, C. G.														
35231 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
916954														
WELL #: 1 RRCID -> 152648					COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8898 - 8904									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
GLASSCOCK, C. G.														
35231 581 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
916954														
WELL #: 3 RRCID -> 108023					COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK (WILCOX 10,500)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
GLASSCOCK RANCH														
35231 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
916954														
WELL #: 1 RRCID -> 047834					COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A									
08	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	1			N	-0-			54
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			54
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			54
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			54
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			54
GLASSCOCK RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 258981					COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830									
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			231
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	20			251
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
GLASSCOCK (WILCOX 10630)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
GLASSCOCK, C. G.														
35231 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
916954														
WELL #: 5 RRCID -> 150510					COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)				35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO										
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169																		
HOEGEMEYER A				WELL #: 1		RRCID -> 279573		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL		DEPTH 12030		PERF.11858 - 11874								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	79608 X	34532	-0-		-45076		-0-			146	1	33583	2	N		730	888	1				390
09	76561 X	76561	-0-		-0-		-0-			803	9	74658	2	N		1457	1406	1				441
10	69745 X	69745	-0-		-0-		-0-			300	1	67809	2	N		1478	1375	1				544
11	52914 X	52914	-0-		-0-		-0-			1603	9	51496	2	N		1038	884	1				698
12	54839 X	49507	-0-		-5332		-0-			310	1	48116	2	N		996	1215	1				479
01	54839 X	37073	-0-		-17766		-0-			1626	9	35920	2	N		786	887	1				378
										276	1											
										1142	9											
										295	1											
										1096	9											
										288	1											
										865	9											

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815																		
CANNON				WELL #: 1		RRCID -> 271318		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL		DEPTH 12503		PERF.12008 - 12038								
08	234499 X	234499	-0-		-0-		-0-			310	1	224769	3	N		8564	8188	1				1273
09	222600 X	220637	-0-		-1963		-0-			9420	9	211885	3	N		7684	7763	1				1194
10	230020 X	152871	-0-		-77149		-0-			300	1	144002	3	N		7781	8034	1				941
11	222600 X	127316	-0-		-95284		-0-			8452	9	119063	3	N		7230	7371	1				800
12	230020 X	189114	-0-		-40906		-0-			310	1	179892	3	N		8102	7808	1				1094
*01	231769 X	231769	-0-		-0-		-0-			7953	9	223169	3	N		7536	7600	1				1030
										310	1											
										8290	9											

PEARLINE				WELL #: 1		RRCID -> 277052		COMPL. DATE 08/03/2014		TOTAL		DEPTH 12164		PERF.11994 - 12014								
08	82274 X	77804	-0-		-4470		-0-			75008	3	2796	9	N		2542	2352	1				579
09	76800 X	69430	-0-		-7370		-0-			67406	3	2024	9	N		1840	2092	1				327
10	83991 X	83991	-0-		-0-		-0-			81960	3	2031	9	N		1846	1757	1				416
11	76800 X	75342	-0-		-1458		-0-			73660	3	1682	9	N		1529	1413	1				532
12	79360 X	56339	-0-		-23021		-0-			54660	3	1679	9	N		1526	1697	1				361
01	79360 X	53784	-0-		-25576		-0-			52402	3	1382	9	N		1256	1414	1				203

MCDOWELL				WELL #: 2		RRCID -> 279190		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL		DEPTH 11941		PERF.11910 - 11938								
08	108469 X	77772	-0-		-30697		-0-			75595	3	2177	9	N		1979	1999	1				492
09	93300 X	72255	-0-		-21045		-0-			70328	3	1927	9	N		1752	1753	1				491
10	96410 X	90003	-0-		-6407		-0-			87857	3	2146	9	N		1951	1929	1				513
11	91817 X	91817	-0-		-0-		-0-			90150	3	1667	9	N		1515	1770	1				258
12	80290 X	71151	-0-		-9139		-0-			69090	3	2061	9	N		1874	1746	1				386
01	89993 X	70748	-0-		-19245		-0-			68724	3	2024	9	N		1840	1813	1				413

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)				35231 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO										
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815																		
MCDOWELL				WELL #: 1		RRCID -> 278629		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL		DEPTH 13040		PERF.11656 - 11682								
08	108314 #	77696	-0-		-30618		-0-			75196	3	2500	9	N		2273	1830	1				700
09	93600	70059	-0-		-23541		-0-			67925	3	2134	9	N		1940	2113	1				527
10	96720	85677	-0-		-11043		-0-			83776	3	1901	9	N		1728	1768	1				487
11	85677 R	85677	-0-		-0-		-0-			83673	3	2004	9	N		1822	1771	1				538
12	80476 #	68042	-0-		-12434		-0-			65822	3	2220	9	N		2018	2085	1				471
01	85684 #	77154	-0-		-8530		-0-			74958	3	2196	9	N		1996	2149	1				318

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)				35237 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
GLASSCOCK, C. G.				WELL #: 1	RRCID -> 065451	COMPL. DATE 11/30/1975	TOTAL DEPTH 11228	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
GLEN FLORA (YEGUA 8600)				35285 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
NILSON GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 279881	COMPL. DATE 04/11/2015	TOTAL DEPTH 8714	PERF. 8736 - 8748				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLEN FLORA (YEGUA 9000)				35285 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
RIOUX				WELL #: 1	RRCID -> 279380	COMPL. DATE 03/13/2015	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 9033 - 9100				
08	88691 #	83682	-0-	-5009	-0-	784 1 3929 9	78969 3	N	3572	3746 1		409
09	83400	73976	-0-	-9424	-0-	70721 3	3255 9	N	2959	2653 1		715
10	86180	67890	-0-	-18290	-0-	64930 3	2960 9	N	2691	2670 1		736
11	83400	59421	-0-	-23979	-0-	57077 3	2344 9	N	2131	2392 1		475
12	86180	53334	-0-	-32846	-0-	51299 3	2035 9	N	1850	1805 1		520
01	83669 #	45939	-0-	-37730	-0-	44272 3	1667 9	N	1515	1727 1		308
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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

OIL AND GAS DIVISION

GLENDALE, EAST (WILCOX)				35376 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY					
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851										
CAMERON MINERALS TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 281155	COMPL. DATE 06/16/2015	TOTAL DEPTH 10209	PERF. 5066	-	5070				
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
02	0 W	697	-0-	697	7878	697	2			N	-0-			18
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7878					N	-0-			18
04	0 W	1006	-0-	1006	8884	1006	2			N	-0-			18
05	0 W	-0-	-0-	-0-	8884					N	-0-			18
06	0 W	1855	-0-	1855	10739	1854	2		1 9	N	1			19
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10739					N	-0-			19
08	0 W	469	-0-	469	11208	469	2			N	-0-			19
09	0 W	504	-0-	504	11712	504	2			N	-0-			19
10	0 W	563	-0-	563	12275	563	2			N	-0-			19
11	0 W	598	-0-	598	12873	598	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	510	-0-	510	13383	510	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13383					N	-0-			-0-
GLENDALE, EAST (WOODBINE)				35376 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY					
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851										
CAMERON MINERALS TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 121579	COMPL. DATE 04/20/1986	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 10010	-	10032				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOLDEN ROD (3800)				35594 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HOME PETROLEUM CORP.				396852										
FENNER				WELL #: 3	RRCID -> 157767	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 3564	-	3569				
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1 9	Y		1			59
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1 9	Y		1			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			60
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	1	1 9	Y		1			61
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	1	2 9	Y		2			63
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1 9	Y		1			64
GOLIGHTLY (JACKSON)				35695 175	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO					
ANDERSON OIL LTD.				022499										
TX-NM-99077				WELL #: 1	RRCID -> 250803	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 3054	PERF. 2629	-	2632				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FAMCOR OIL, INC.				261273										
NEBLETT'S CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 280820	COMPL. DATE 03/05/2014	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3364	-	3368				
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLIGHTLY (JACKSON)		//CONT.//		35695 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723										
CHAMPION		WELL #:		1		RRCID -> 136181		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH		4032 PERF. 2642 - 2650		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOODRICH (4800)				35820 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		6		RRCID -> 120401		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH		5631 PERF. 4787 - 4791		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOODRICH (4850)				35820 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		5		RRCID -> 120220		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH		5800 PERF. 4875 - 4878		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
GOOSE CREEK				35862 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
FOOTHILLS TEXAS, INC.				275465										
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		46		RRCID -> 204900		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH		4432 PERF. 4012 - 4088		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		26ST		RRCID -> 209686		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH		4063 PERF. 3736 - 3891		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		52		RRCID -> 210951		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH		4635 PERF. 2927 - 2932		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
FOOTHILLS TEXAS, INC.		//CONT.//		275465								
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		53	RRCID -> 211019		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3523		PERF. 1942 - 1966	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SMITH, ASHBEL II		WELL #:		28	RRCID -> 228786		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3553 - 3567	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ASHBEL SMITH UNIT		WELL #:		48	RRCID -> 230806		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 5305 - 5329	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
GOOSE CREEK (YEGUA 3)		35862 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
REIN TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 247874		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13723		PERF. 13142 - 13208	
08	3782 #	1568	-0-	-2214	-0-	133 12 9	1423 2	N	11			100
09	2700	1648	-0-	-1052	-0-	162 24 9	1462 2	N	22			122
10	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			122
11	1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			122
12	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-			N	4	1 8		125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
GRACELAND (CRUEL)		36236 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
C6 OPERATING, L.L.C.		121212										
LEHRER GU "A"		WELL #:		1	RRCID -> 200570		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 14173		PERF. 12399 - 12409	
08	16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	16797 2	13 9	N	12			79
09	DLQ G-10	22396	-0-	22396	22396	22242 2	154 9	N	140			219
10	DLQ G-10	24550	-0-	24550	46946	24360 2	190 9	N	173	354 1		38
11	DLQ G-10	23680	-0-	23680	70626	23624 2	56 9	N	51			89
*12	95225 X	24599	-0-	-70626	-0-	24489 2	110 9	N	100			189
*01	16202 X	16202	-0-	-0-	-0-	16135 2	67 9	N	61	180 1		70
GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS)		36236 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
KANE BRANDON		WELL #:		1	RRCID -> 257004		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 18460		PERF. 16254 - 17873	
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRACELAND (WILCOX-PRISCILLA)														
C6 OPERATING, L.L.C.														
LEHRER GU "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 136301 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13020 - 13272														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRACEY (YEGUA)														
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.														
CAUSEY														
WELL #: 1 RRCID -> 233259 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5534 - 5539														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
GRAND SLAM (CLAUGHTON)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
RUNNELLS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 181480 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371														
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	27			98
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1207	2	223	9	Y	203	268	1	33
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	19			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
12	1519 N	1361	-0-	-158	-0-	925	2	436	9	Y	396	402	1	46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
RUNNELLS GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410														
08	1705 X	1257	-0-	-448	-0-	1248	2		9	9	Y	8		28
09	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	5	29	1	4
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	2			6
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			6
*12	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2682	2	59	9	Y	54	43	1	16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
RUNNELLS GAS UNIT 1														
WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341
FIELD PETROLEUM CORP.														
STEELE														
WELL #: 1 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983														
08	3007 X	2606	-0-	-401	-0-	2577	2	29	9	N	26			230
09	2760 N	2686	-0-	-74	-0-	2658	2	28	9	N	25	180	1	75
10	2759 N	2313	-0-	-446	-0-	2293	2	20	9	N	18			93
11	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2661	2	26	9	N	24			117
12	2790 N	2328	-0-	-462	-0-	2300	2	28	9	N	25			142
01	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			142

OIL AND GAS DIVISION

GREATHOPE (5350 FRIO)														CNTY: WHARTON	
FREDCO															
JONES, E. ROY, JR.															
WELL #: 1 RRCID -> 164274 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
GREEN LAKE (3350)														CNTY: GALVESTON	
HOME PETROLEUM CORP.															
HALLS BAYOU RANCH															
WELL #: 2 RRCID -> 071108 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014															
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GREEN'S LAKE (6600)														CNTY: GALVESTON	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC															
KING, CRESTON															
WELL #: 2 RRCID -> 148146 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GRESHAM (9700)														CNTY: WHARTON	
CML EXPLORATION, LLC															
PRATKA															
WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368															
08	8959	X	7812	-0-	-1147	-0-	7502	2	310	9	N	282	187	1	176
09	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	6998	2	301	9	N	274	375	1	75
10	7409	X	7388	-0-	-21	-0-	7058	2	330	9	N	300	193	1	182
11	7170	X	6961	-0-	-209	-0-	6621	2	340	9	N	309	367	1	124
12	7409	X	6600	-0-	-809	-0-	6293	2	307	9	N	279	180	1	223
01	7409	X	5708	-0-	-1701	-0-	5433	2	275	9	N	250	367	1	106
RICOCHET ENERGY, INC.														CNTY: WHARTON	
REED UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 280802 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 10194 - 10226															
08	49259	X	5916	-0-	-43343	-0-	37	1	5820	2	N	54			163
09	47670	X	5378	-0-	-42292	-0-	59	9	5290	2	N	47			210
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	52	9	5605	2	N	41	179	1	72
11	7170	X	5818	-0-	-1352	-0-	37	1	5734	2	N	44			116
12	6541	X	4011	-0-	-2530	-0-	45	9	3940	2	N	33			149
01	5921	X	3432	-0-	-2489	-0-	36	1	3377	2	N	22			171
							31	1							
							24	9							

GRESHAM (9700)															
RICOCHET ENERGY, INC.															
REED UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 281087 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	74772 X	23576	-0-	-51196	-0-	38	1	22363	2	N	1068	1093	1		159
09	72360 X	19859	-0-	-52501	-0-	1175	9	18869	2	N	866	728	1		297
10	74772 X	17923	-0-	-56849	-0-	37	1	17030	2	N	777	733	1		341
11	72360 X	15564	-0-	-56796	-0-	953	9	14804	2	N	658	732	1		267
12	27249 X	18475	-0-	-8774	-0-	38	1	17526	2	N	831	911	1		187
01	23591 X	17029	-0-	-6562	-0-	855	9	16171	2	N	747	559	1		375
						36	1								
						822	9								
BETTY MAE UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 281654 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746															
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	61219	-0-	61219	61219	498	1	58948	2	N	1612	1279	1		333
06	0	41389	-0-	41389	102608	1773	9	39798	2	N	952	711	1		574
07	0	27093	-0-	27093	129701	544	1	25923	2	N	555	908	1		221
08	150222 X	20521	-0-	-129701	-0-	1047	9	19512	2	N	418	186	1		453
09	42540 X	15303	-0-	-27237	-0-	559	1	14546	2	N	237	443	1		247
10	43958 X	8110	-0-	-35848	-0-	611	9	7517	2	N	92	183	1		156
11	42540 X	16880	-0-	-25660	-0-	549	1	16085	2	N	273	178	1		251
12	43958 X	14524	-0-	-29434	-0-	460	9	13783	2	N	172	186	1		237
01	43958 X	10250	-0-	-33708	-0-	496	1	9566	2	N	123	186	1		174
						261	9								
						492	1								
						101	9								
						495	1								
						300	9								
						552	1								
						189	9								
						549	1								
						135	9								
BETTY MAE UNIT															
WELL #: RRCID -> 281707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12556 - 17660															
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GUENTHER (WILCOX CONS)															
TMR EXPLORATION, INC.															
GUENTHER GAS UNIT															
WELL #: 1ST RRCID -> 205746 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440															
08	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-				-0-
09	450 N	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-				-0-
10	465 N	273	-0-	-192	-0-	273	2			N	-0-				-0-
11	300 N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-				-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
01	279 N	101	-0-	-178	-0-	101	2			N	-0-				-0-

GUENTHER (WILCOX CONS) TMR EXPLORATION, INC. GUENTHER GAS UNIT														CNTY: WHARTON	
//CONT.// 37295 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 834097															
WELL #: 3 RRCID -> 219171 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

DEN-SHO														CNTY: WHARTON	
WELL #: 1 RRCID -> 226908 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732															
08	1674 N	1401	-0-	-273	-0-	1401	2			N	-0-				47
09	1620 N	1281	-0-	-339	-0-	1280	2	1	9	N	1				48
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1364	2	4	9	N	4				52
11	1350 N	1038	-0-	-312	-0-	1037	2	1	9	N	1				53
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2	9	N	2				55
01	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1298	2	2	9	N	2				57

GULF TERRACE (YEGUA EY-1) HILCORP ENERGY COMPANY DISHMAN-BROUSSARD														CNTY: JEFFERSON	
37400 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
386310															
WELL #: 3ST RRCID -> 271511 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13446 - 13454															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUCKLEY														CNTY: JEFFERSON	
WELL #: 1 RRCID -> 272230 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 14704 PERF.12536 - 12550															
08	25843 X	25843	-0-	-0-	-0-	1463	1	20769	2	N	3283	3307	1		129
						3611	9								
09	22500 X	17623	-0-	-4877	-0-	1630	1	12672	3	N	3019	2924	0		224
						3321	9								
10	28354 X	28354	-0-	-0-	-0-	2026	1	22673	3	N	3323	3453	0		94
						3655	9								
11	28183 X	28183	-0-	-0-	-0-	1558	1	22835	3	N	3445	3335	0		204
						3790	9								
*12	29584 X	29584	-0-	-0-	-0-	2187	1	23424	3	N	3612	3530	0		286
						3973	9								
*01	28104 X	28104	-0-	-0-	-0-	1834	1	22454	3	N	3469	3525	0		230
						3816	9								

DISHMAN-BROUSSARD														CNTY: JEFFERSON	
WELL #: 4 RRCID -> 276945 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13018 - 13028															
08	10385 X	7399	-0-	-2986	-0-	670	1	6223	2	N	460	365	1		353
						506	9								
09	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	156	1	5873	3	N	468	545	1		276
						515	9								
10	5673 X	3399	-0-	-2274	-0-	209	1	3032	3	N	144	184	1		236
						158	9								
11	5490 X	247	-0-	-5243	-0-	53	1	194	3	N	-0-				236
12	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-				236
01	5673 X	20	-0-	-5653	-0-	20	1			N	-0-				236

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)				37400 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
TYRRELL-COMBEST				WELL #:	1	RRCID -> 258813	COMPL. DATE 08/11/2012	TOTAL	DEPTH 13645	PERF.12578	- 14046			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	53692 X	45197	-0-	-8495	-0-	285	1	38821	2	N	5537	5681	1	2 8 721
09	50910 X	49100	-0-	-1810	-0-	6091	9	294	1	43099	2	N	5188	5280 1 3 8 626
10	52607 X	52075	-0-	-532	-0-	5707	9	310	1	45426	2	N	5763	5761 1 3 8 625
11	50910 X	48639	-0-	-2271	-0-	6339	9	300	1	42197	2	N	5584	5542 1 1 8 666
12	52607 X	51350	-0-	-1257	-0-	6142	9	310	1	44673	2	N	5788	5780 1 3 8 671
*01	59391 X	59391	-0-	-0-	-0-	6367	9	310	1	51859	2	N	6565	6321 1 915
						7222	9							

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
DISHMAN-BROUSSARD				WELL #:	2	RRCID -> 252631	COMPL. DATE 08/26/2009	TOTAL	DEPTH 13016	PERF.13260	- 13351			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)				37426 166	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
MOORE'S BLUFF 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 280619	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL	DEPTH 11885	PERF.11666	- 11762			
08	7750	129876	-0-	122126	2015812	310	1	123248	2	N	5744	5583	1	14 8 431
09	7500	124125	-0-	116625	2132437	6318	9	300	1	118075	2	N	5227	5521 1 17 8 120
10	7750	128527	-0-	120777	2253214	5750	9	310	1	122009	2	N	5644	5534 1 18 8 212
11	7500	122375	-0-	114875	2368089	6208	9	300	1	116248	2	N	5297	4824 1 7 8 678
12	7750	111552	-0-	103802	2471891	5827	9	307	1	105350	2	N	5359	5234 1 15 8 788
01	7750	124095	-0-	116345	2588236	5895	9	310	1	117610	2	N	5614	5853 1 3 8 546
						6175	9							

MOORE'S BLUFF				WELL #:	1	RRCID -> 280636	COMPL. DATE 05/12/2014	TOTAL	DEPTH 12350	PERF.12027	- 12036			
08	7750	2495	-0-	-5255	22392	167	1	2132	2	N	178	1	8	267
09	7500	2945	-0-	-4555	17837	196	9	201	1	2437	2	N	279	346 1 1 8 199
10	7750	2157	-0-	-5593	12244	307	9	136	1	1833	2	N	171	196 1 2 8 172
11	7500	1782	-0-	-5718	6526	188	9	138	1	1446	2	N	180	190 1 162
12	7750	2933	-0-	-4817	1709	198	9	167	1	2507	2	N	235	326 1 1 8 70
*01	3221 R	1512	-0-	-1709	-0-	259	9	124	1	1234	2	N	140	210
						154	9							

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)														37426 166		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														048169											
MOORE'S BLUFF														WELL #:		2		RRCID -> 280660		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11840 - 11852	
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
08	7750	22528	-0-	14778	446274	310	1	21397	2	N	746	716	1			296									
						821	9																		
09	7500	19465	-0-	11965	458239	300	1	18549	2	N	560	690	1	1	8	165									
						616	9																		
10	7750	17629	-0-	9879	468118	310	1	16570	2	N	681	544	1	1	8	301									
						749	9																		
11	7500	14645	-0-	7145	475263	300	1	14020	2	N	295	337	1			259									
						325	9																		
12	7750	12720	-0-	4970	480233	307	1	11956	2	N	415	572	1			102									
						457	9																		
01	7750	12936	-0-	5186	485419	310	1	12187	2	N	399	207	1			294									
						439	9																		
GUM ISLAND, N. (FRIO 9190)														37456 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
VANGUARD OPERATING, LLC														881585											
HEBERT-BROUSSARD -B-														WELL #:		1		RRCID -> 172687		COMPL. DATE 03/29/1999		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9227 - 9235	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
BROUSSARD-HEBERT "D"														WELL #:		1		RRCID -> 235946		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10587		PERF.10044 - 10078	
08	6107 X	4069	-0-	-2038	-0-	146	1	3882	2	N	37					249									
						41	9																		
09	5910 X	4332	-0-	-1578	-0-	150	1	4125	2	N	52	187	1			114									
						57	9																		
10	5146 X	3810	-0-	-1336	-0-	143	1	3617	2	N	45					159									
						50	9																		
11	4980 X	4157	-0-	-823	-0-	141	1	3966	2	N	45					204									
						50	9																		
12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	264	1	6658	2	N	68					272									
						75	9																		
*01	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	214	1	5160	2	N	53	186	1			139									
						58	9																		

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997														
WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
08	5336 X	5336 -0-	-0-	-0-	-0-	270 1	4814 2	N	229	190 1				291
09	4290 X	2913 -0-	-1377	-0-	-0-	252 9	2423 2	N	200	186 1				305
10	4433 X	3685 -0-	-748	-0-	-0-	270 1	3186 2	N	208	194 1				319
11	4290 X	2748 -0-	-1542	-0-	-0-	229 9	2273 2	N	186	188 1				317
12	4433 X	2873 -0-	-1560	-0-	-0-	270 1	2361 2	N	220	192 1				345
01	4433 X	2117 -0-	-2316	-0-	-0-	242 9	1717 2	N	118	183 1				280
						130 9								
C. M. WILBANKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630														
08	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II) 37456 539 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
FIVE-JAB, INC. 271310														
BROUSSARD, HERBERT WELL #: 17 RRCID -> 141005 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 3-C) 37456 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815														
WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 259413 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11069 - 11090														
08	3234 X	3234 -0-	-0-	-0-	-0-	2451 3	783 9	N	712	719 1	3 8			78
09	3283 X	3283 -0-	-0-	-0-	-0-	2272 3	1011 9	N	919	745 1	45 8			207
10	3303 X	3303 -0-	-0-	-0-	-0-	2476 3	827 9	N	752	747 1	4 8			208
11	3643 X	3643 -0-	-0-	-0-	-0-	2704 3	939 9	N	854	865 1	17 8			180
12	3379 X	2888 -0-	-491	-0-	-0-	2229 3	659 9	N	599	701 1	1 8			77
01	3379 X	3360 -0-	-19	-0-	-0-	2528 3	832 9	N	756	700 1	15 8			118
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
FIVE-JAB, INC. 271310														
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 065430 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	254	372 1				110
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	257	154 1				213
10	4267 X	4267 -0-	-0-	-0-	-0-	3938 3	329 9	Y	299	309 1				203
11	4143 X	4143 -0-	-0-	-0-	-0-	3813 3	330 9	Y	300	316 1				187
*12	3875 X	3875 -0-	-0-	-0-	-0-	3543 3	332 9	Y	302	293 1				196
*01	4352 X	4352 -0-	-0-	-0-	-0-	3923 3	429 9	Y	390	448 1				138

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) //CONT.// 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310													
HERBERT-BROUSSARD WELL #: 3 RRCID -> 069375 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							43
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	34	3	59	9	Y	54	41
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	120	3	58	9	Y	53	38
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	333	3	67	9	Y	61	40
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	571	3	110	9	Y	100	24

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 073919 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370													
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 14 RRCID -> 097273 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 11093 - 11106													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132	141
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	643	3	102	9	N	93	234
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	636	3	160	9	N	145	235
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	730	3	119	9	N	108	200
*01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	941	3	116	9	N	105	305

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 18 RRCID -> 168925 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 11226 - 11246													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	23
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1119	3	24	9	Y	22	45
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1208	3	48	9	Y	44	45
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1169	3	35	9	Y	32	35
*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1123	3	48	9	Y	44	79

GUM ISLAND, W. (7700) 37463 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON													
FIVE-JAB, INC. 271310													
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 19 RRCID -> 140612 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960													
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUM SLOUGH (Y-4) 37468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER													
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409													
FEE #1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 120925 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5030 - 5250													
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

H.H.H. (9300)		37666 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
RAMBO GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID -> 250158	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH 8114	PERF. 7891 - 7897	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2015 - PLUGGED 01/26/15									
HALF MOON SHOAL (FRI0-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HAMEL (WILCOX 8460)		38433 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
EAST HAMEL GAS UNIT 4		WELL #:		3	RRCID -> 278004	COMPL. DATE 12/05/2013	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8450 - 8458	
08	5952 #	3745	-0-	-2207	-0-	3567 2	178 9	N 162 175 1	62
09	5460 #	3491	-0-	-1969	-0-	3320 2	171 9	N 155 179 1	38
10	5301 #	3239	-0-	-2062	-0-	3089 2	150 9	N 136	174
11	4620 #	2431	-0-	-2189	-0-	2311 2	120 9	N 109 181 1	102
12	3875 #	717	-0-	-3158	-0-	703 2	14 9	N 13	115
*01	5085 R	5085	-0-	-0-	-0-	5066 2	19 9	N 17	132
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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				
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAMEL, EAST (9800)				38434 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO					
PRIME OPERATING COMPANY				677770											
MILLER, GEORGE ESTATE				WELL #:	RRCID -> 150383	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL	DEPTH	10012	PERF.	9808 -	9850		
08	7626	X	7174	-0-	-452	-0-	625	1	6414	2	N	123	178	1	80
09	7380	X	7285	-0-	-95	-0-	135	9	6535	2	N	132			212
10	7750	X	7646	-0-	-104	-0-	605	1	6872	2	N	135	185	1	162
11	7500	X	6977	-0-	-523	-0-	145	9	6215	2	N	143	178	1	162
12	7750	X	6774	-0-	-976	-0-	625	1	5767	2	N	347	188	1	127
01	7657	X	7170	-0-	-487	-0-	149	9	6392	2	N	139	151	1	107
							605	1							
							157	9							
							625	1							
							382	9							
							625	1							
							153	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN, EAST (FB A)					38525 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
RAP OPERATING, L.L.C.					693654						
TALAFUSE GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 257003	COMPL. DATE 09/22/2008	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 1116 - 11174	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-		52
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-		52
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-		52
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-		52
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-		52
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690		N	NO RPT		52

HAMMAN, EAST (10,700 FRI0)				38525 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
RAP OPERATING, L.L.C.				693654									
MILBERGER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	276868	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10720 - 10740	
08	4216	3140	-0-	-1076	4162	3093	2	47	9	N	43		107
09	4080	3153	-0-	-927	3235	3118	2	35	9	N	32		139
10	4216	3576	-0-	-640	2595	3531	2	45	9	N	41		180
11	4080	2928	-0-	-1152	1443	2875	2	53	9	N	48		228
*12	4216	2797	-0-	-1419	24	2738	2	59	9	N	54	177 1	105
01	3255 #	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT		105

HAMMAN, EAST (10,870)				38525 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.				693654												
MILBERGER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 210822		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10835 - 10851				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3461 R	3461	-0-	-0-	-0-		3330	2	131	9	N	119				256
09	5880 #	3635	-0-	-2245	-0-		3496	2	139	9	N	126	177	1		205
10	6076 #	3769	-0-	-2307	-0-		3661	2	108	9	N	98				303
11	4920 #	3278	-0-	-1642	-0-		3148	2	130	9	N	118	187	1		234
12	3596 #	3272	-0-	-324	-0-		3149	2	123	9	N	112	186	1		160
01	3751 #	NO RPT	-0-	-3751	-0-						N	NO RPT				160
HAMMAN, EAST (11,150)				38525 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
GAP OPERATING, L.L.C.				693654												
GOOLSBEE				WELL #: 2		RRCID -> 250050		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 11318		PERF.11140 - 11156				
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-		58	2	4	9	N	4				80
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
10	DLQ G-10	20	-0-	20	20		10	2	10	9	N	9				89
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20						N	-0-				89
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20						N	-0-				89
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT				89
HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)				38525 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.				693654												
MILBERGER				WELL #: 1		RRCID -> 209426		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 11380		PERF.11106 - 11172				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MILBERGER, F. J.				WELL #: 3		RRCID -> 222480		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 11496		PERF.11294 - 11330				
08	6789 X	5149	-0-	-1640	-0-		4937	2	212	9	N	193				264
09	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-		6512	2	150	9	N	136				400
10	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-		8115	2	116	9	N	105	176	1		329
11	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-		6297	2	108	9	N	98	182	1		245
*12	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-		6519	2	100	9	N	91	170	1		166
01	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-						N	NO RPT				166
GOOLSBEE				WELL #: 1		RRCID -> 234911		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11401		PERF.11230 - 11308				
08	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-		2416	2	88	9	N	80	187	1		142
09	2670 X	2315	-0-	-355	-0-		2223	2	92	9	N	84				226
10	2759 X	2111	-0-	-648	-0-		2023	2	88	9	N	80	190	1		116
11	2430 X	2236	-0-	-194	-0-		2145	2	91	9	N	83				199
12	2511 X	2361	-0-	-150	-0-		2266	2	95	9	N	86	185	1		100
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-						N	NO RPT				100
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.				802629		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
TALAFUSE				WELL #: 1		RRCID -> 212241		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11661		PERF.11222 - 11236				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				29
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015 - P/A 07/17/15																

HAMMAN, EAST (11,200 FRI0 FB B)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
TALAFUSE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103														
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	BALANCE
08	2821 #	2101	-0-	-720	-0-	2009	2	92	9	N	84			256
09	2730 #	2250	-0-	-480	-0-	2170	2	80	9	N	73	174	1	155
10	2790 #	2061	-0-	-729	-0-	1962	2	99	9	N	90	181	1	64
11	2550 #	2004	-0-	-546	-0-	1915	2	89	9	N	81			145
12	2480 #	2308	-0-	-172	-0-	2206	2	102	9	N	93	179	1	59
01	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			59
CNTY: MATAGORDA														
HAMMAN DEEP (FRI0 12,000)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
KASMAN														
WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774														
08	682 #	95	-0-	-587	-0-	92	2	3	9	N	3			134
09	DLQ G-10	3105	-0-	3105	3105	2970	2	135	9	N	123			257
10	DLQ G-10	3799	-0-	3799	6904	3711	2	88	9	N	80	182	1	155
11	DLQ G-10	3657	-0-	3657	10561	3559	2	98	9	N	89	180	1	64
12	DLQ G-10	4241	-0-	4241	14802	4144	2	97	9	N	88			152
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14802					N	NO RPT			152
CNTY: MATAGORDA														
HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
HAMPTON SOUTH UNIT														
WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A														
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-			-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			-0-
CNTY: HARDIN														
HAMPTON SOUTH UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 147045 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7021 - 7029														
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27129 04/20/2016														
HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
SOUTH HAMPTON														
WELL #: 1 RRCID -> 222288 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7751 - 7755														
08	663 R	663	-0-	-0-	-0-	115	1	548	9	N	498	513	1	135
09	657 R	657	-0-	-0-	-0-	121	1	536	9	N	487	520	1	102
10	1023 #	457	-0-	-566	-0-	121	1	336	9	N	305	181	1	226
11	990 #	496	-0-	-494	-0-	173	1	323	9	N	294	358	1	162
12	837 #	391	-0-	-446	-0-	124	1	267	9	N	243	190	1	215
01	682 #	454	-0-	-228	-0-	114	1	340	9	N	309	366	1	158
CNTY: HARDIN														
HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
HAMPTON, SOUTH UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938														
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			4
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			4
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-			4
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			4

 HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1) 38613 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147044 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8005 - 8010

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

 HAMPTON, SOUTH (YEGUA I) 38613 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 041189 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

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

 HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 WEISSE, E., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 006476 COMPL. DATE 03/16/1951 TOTAL DEPTH 13353 PERF.12631 - 12725

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

 MCLEAN, MARRS WELL #: 1 RRCID -> 156905 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517

08	6417 X	5373	-0-	-1044	-0-	5286	2	87	9	N	79		127
09	7620 X	6109	-0-	-1511	-0-	6006	2	103	9	N	94	151 1	69
10	7874 X	6882	-0-	-992	-0-	6783	2	99	9	N	90		159
11	7620 X	4326	-0-	-3294	-0-	4248	2	78	9	N	71	157 1	72
12	7347 X	4806	-0-	-2541	-0-	4715	2	91	9	N	83		155
01	6882 X	4149	-0-	-2733	-0-	4077	2	72	9	N	65	165 1	55

 DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441

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

 HANKAMER 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 BOYT, E. W. WELL #: 70 RRCID -> 055576 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577

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

HANKAMER //CONT.// 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BOYT, E. W. WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5464 - 5468

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

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) 38693 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BLANKE WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317

08	3131 #	2722	-0-	-409	-0-	775	1	1940	2	N	6					78
09	2653	2653	-0-	-0-	-0-	750	1	1893	2	N	9					87
10	2792	2792	-0-	-0-	-0-	775	1	2006	2	N	10					97
11	2708	2708	-0-	-0-	-0-	725	1	1975	2	N	7					104
12	2803	2803	-0-	-0-	-0-	775	1	2019	2	N	8					112
*01	3057	3057	-0-	-0-	-0-	775	1	2273	2	N	8					120

HANKAMER (MIOCENE GAS) 38693 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BOYT, E. W. WELL #: 201 RRCID -> 117520 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3110 - 3126

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

BOYT, E. W. WELL #: 213 RRCID -> 223400 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1313 - 1317

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2017 - P/A 01/10/17

HANKAMER (MIOCENE SAND) 38693 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS, LTD. "A" WELL #: 37 RRCID -> 138453 COMPL. DATE 05/04/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3861

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

HANKAMER (8200)														
L & C ENTERPRISES, INC.														
BLANCHETTE														
38693 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
479450														
WELL #: 1 RRCID -> 109216 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HANKAMER, SOUTH (UF-2)														
HOME PETROLEUM CORP.														
HANKAMER, I. J. ET UX														
38698 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
396852														
WELL #: 1 RRCID -> 044838 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066														
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)														
HOME PETROLEUM CORP.														
HANKAMER, I. J. ET UX														
38698 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
396852														
WELL #: 1ST RRCID -> 166797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970														
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	1			N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-			-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	1			N	-0-			-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-			-0-
HARDIN														
CASKIDS OPERATING COMPANY														
HUMPHREYS														
38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY														
139584														
WELL #: 3 RRCID -> 271791 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8499 - 8505														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.														
ROBERTS, J														
186835														
WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ODUM OIL & GAS CO.														
RICHARDSON GAS UNIT #3														
618675														
WELL #: 1 H RRCID -> 042176 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A														
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARDIN (CESSNA 7300)															
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
MCMURTRY "B"															
					38964 094	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					430368										
					WELL #:	2	RRCID ->	074163	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7293 - 7301	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HARDIN (COOK MOUNTAIN)															
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
FINLEY, J. H.															
					38964 300	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					430368										
					WELL #:	1	RRCID ->	062710	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	8612 - 8622	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HARDIN (FINLEY STRINGER)															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.															
CESSNA															
					38964 564	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
					186835										
					WELL #:	2	RRCID ->	281281	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7587 - 8786	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HARDIN (YEGUA 7960)															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.															
CESSNA, J. H.															
					38964 789	ASSOCIATED					ONE WELL				
					186835										
					WELL #:	1	RRCID ->	281106	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	7670 - 7694	
08	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HARDIN (7300)															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.															
WILSON GAS UNIT															
					38964 795	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
					186835										
					WELL #:	1	RRCID ->	110065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	7331 - 7536	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
JOHNSTON & CAMPBELL															
					430368										
					WELL #:	1	RRCID ->	122240	COMPL. DATE	09/17/1986	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	7283 - 7290	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18

HARDIN, N. (MCMURTRY)				38966 710	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584							
BUFFUM & BENNING				WELL #: 2	RRCID -> 208423	COMPL. DATE 03/18/2005	TOTAL DEPTH 8517	PERF. 7366	-	7370	
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)				38969 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584							
TAUB				WELL #: 1	RRCID -> 219256	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH 13453	PERF.13010	-	13050	
08	1612 X	59	-0-	-1553	-0-	59 2		N	-0-		250
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-		250
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		250
11	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		250
12	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		250
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		250
BARRETT				WELL #: 2	RRCID -> 262901	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12965	-	12975	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)				38971 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584							
HUMPHREYS				WELL #: 1	RRCID -> 206430	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 8901	PERF. 8548	-	8614	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
RICHARDSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 207368	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 8904	-	8966	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2010

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400) 39426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NADSOILCO LLC 598945
DONNER WELL #: 4 RRCID -> 272813 COMPL. DATE 03/09/2014 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250) 39426 565 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
HANKAMER, E.C. "B" WELL #: 15 RRCID -> 105145 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274

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

HARTBURG, S.E. (BASAL) 39429 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NEWTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARTBURG WELL #: 3 RRCID -> 280720 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7810 - 7814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	75702	45028	-0-	-30674	-0-	141	1	44842	3	Y	41	67	1			30
09	0	18111	-0-	18111 B	18111	746	1	17353	3	Y	11	10	1			31
10	70432	-0-	-0-	-70432 B	-52321					Y	-0-	31	1			-0-
11	68160	-0-	-0-	-68160 B	-120481					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-120481					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-120481					Y	-0-					-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) 39429 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LINDSEY-BLEDSE WELL #: 3 RRCID -> 271448 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294

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

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		//CONT.//		39429 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LINDSEY-BLEDSE A-84		WELL #:		1	RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 7717 - 7725	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOWARD UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7552 - 7588	
08	4402 X	1540	-0-	-2862	-0-	334	1	1206 2	N	-0-		-0-
09	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-				N	-0-		-0-
10	4402 X	969	-0-	-3433	-0-	969	3		N	-0-		-0-
11	2700 X	1424	-0-	-1276	-0-	1424	3		N	-0-		-0-
12	1798 X	666	-0-	-1132	-0-	666	3		N	-0-		-0-
01	1550 X	343	-0-	-1207	-0-	343	3		N	-0-		-0-

M & P DISPOSAL, LTD		518647										
HARTBURG		WELL #:		2	RRCID -> 141159		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 3580 - 3600	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		39429 550			ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HANNAH		WELL #:		1	RRCID -> 223018		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 14527		PERF.12710 - 12727	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	377	-0-	377	377	103	1	216 3	N	53		53
						58	9					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	377				N	-0-		53
01	14B2 EXT	13	-0-	13	390	5	1	8 3	N	-0-		53

SOKOLSKI GU		WELL #:		1	RRCID -> 235070		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13333		PERF.12926 - 13042	
08	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	464	1	3766 2	N	467	569 1	102
						514	9					
09	11419 X	11419	-0-	-0-	-0-	10944	3	475 9	N	432	377 0	157
10	4216 X	4122	-0-	-94	-0-	3634	3	488 9	N	444	387 0	214
11	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	1527	1	3204 3	N	559	574 0	199
						615	9					
12	4743 X	3966	-0-	-777	-0-	1493	1	1901 3	N	520	611 0	108
						572	9					
01	5394 X	5035	-0-	-359	-0-	1639	1	2767 3	N	572	558 0	122
						629	9					

HANNAH		WELL #:		2	RRCID -> 249616		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14479		PERF.13196 - 13248	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
ALEXANDER GU WELL #: 1 RRCID -> 250575 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	197	1	5274	2	N	1138	1324	1		269
						1252	9								
09	5550 X	1487	-0-	-4063	-0-	634	3	853	9	N	775	898	0		146
10	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	2702	3	800	9	N	727	573	0		300
11	6510 X	3882	-0-	-2628	-0-	3131	3	751	9	N	683	713	0		270
12	6727 X	2569	-0-	-4158	-0-	1982	3	587	9	N	534	396	0		408
01	6727 X	2946	-0-	-3781	-0-	2209	3	737	9	N	670	772	0		306
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 256722 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 262847 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 14797 PERF.12752 - 12830															
08	4867 X	3325	-0-	-1542	-0-	42	1	2753	2	N	482	577	1		167
						530	9								
09	4710 X	3438	-0-	-1272	-0-	40	1	2913	3	N	441	379	1		229
						485	9								
10	4340 X	2396	-0-	-1944	-0-	120	1	1975	3	N	274	378	1		125
						301	9								
11	4200 X	928	-0-	-3272	-0-	50	1	655	3	N	203	191	1		137
						223	9								
12	4340 X	329	-0-	-4011	-0-	70	1	134	3	N	114				251
						125	9								
01	3751 X	33	-0-	-3718	-0-	26	3	7	9	N	6	193	1		64
SOKOLSKI GU WELL #: 2 RRCID -> 263574 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12808															
08	3007 X	1802	-0-	-1205	-0-	168	1	1449	2	N	168	190	1		173
						185	9								
09	2910 X	519	-0-	-2391	-0-	340	3	179	9	N	163	190	0		146
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3011	3	161	9	N	146	190	0		102
11	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	1113	1	2333	3	N	132	195	0		39
						145	9								
12	1860 X	1060	-0-	-800	-0-	466	1	594	3	N	-0-				39
01	3162 X	1346	-0-	-1816	-0-	501	1	845	3	N	-0-				39
ALEXANDER GU WELL #: 4 RRCID -> 267001 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12699 - 12796															
08	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	1132	1	3398	2	N	871	958	1		138
						958	9								
09	4200 X	1994	-0-	-2206	-0-	686	1	514	3	N	722	763	0		97
						794	9								
10	11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	9178	3	2198	9	N	1998	1730	0		365
11	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	1105	1	8740	3	N	1511	1628	0		248
						1662	9								
*12	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	1142	1	7710	3	N	1389	1393	0		244
						1528	9								
*01	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	6322	3	1364	9	N	1240	1146	0		338

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)														CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
HARTBURG SWD															
				WELL #:	1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6428 - 6574		
M	0	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)														CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
SOKOLSKI GU															
				WELL #:	3	RRCID ->	265500	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	13306	PERF.	12640 - 12708		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NOXXE OIL AND GAS, LLC															
LINDSEY GU NO. 1															
				WELL #:	1	RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12626 - 12636		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARTBURG, WEST (NONION)														CNTY: NEWTON	
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC															
BROWN															
				WELL #:	1	RRCID ->	281367	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	8496 - 8512		
*08	7750	16365	-0-	8615	78513	15995	2	370	9	N	336	356	1		256
*09	7500	13283	-0-	5783	84296	13030	2	253	9	N	230	178	1		308
*10	7750	11184	-0-	3434	87730	11004	2	180	9	N	164	331	1		141
*11	7500	6713	-0-	-787	86943	6614	2	99	9	N	90				231
*12	7750	1862	-0-	-5888	81055	1827	2	35	9	N	32	184	1		79
*01	7750	357	-0-	-7393	73662	354	2	3	9	N	3				82
HASTEDT (MIOCENE 2340)														CNTY: COLORADO	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
SCHNEIDER UNIT															
				WELL #:	1	RRCID ->	199300	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	2274 - 2282		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HASTINGS (M-2)			39597 060			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																
GROTE, EMIL			WELL #: 16			RRCID -> 114483			COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 4173 PERF. 2732 - 2738							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TURNER, B. L.			WELL #: 33			RRCID -> 148965			COMPL. DATE 03/24/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HASTINGS (M-5)			39597 177			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																
GROTE, EMIL			WELL #: 3			RRCID -> 112570			COMPL. DATE 04/13/1984			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3233 - 3243							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SURFACE, R. O.			WELL #: 2			RRCID -> 129899			COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GROTE, EMIL			WELL #: 28			RRCID -> 166352			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3240 - 3320							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HASTINGS (M-5A)			39597 183			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																
DRAKE, FANNIE			WELL #: 24			RRCID -> 137634			COMPL. DATE 03/10/1991			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3328 - 3332							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TURNER, B. L.		WELL #:		32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	3308 - 3318
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HASTINGS (M- 6)				39597 213	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		5	RRCID ->	048228	COMPL. DATE	02/21/1970	TOTAL DEPTH	6079	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GROTE, EMIL		WELL #:		14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3093 - 3462
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-

GROTE, EMIL		WELL #:		22	RRCID ->	154726	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	3565 - 3570
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3456 - 3470
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M- 7)			39597 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343												
FORD H.H. R/A-A			WELL #: 6		RRCID -> 073301		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 6134		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SNEED, GILBERT			WELL #: 26		RRCID -> 131704		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 3419 - 3424				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MILLER-KIDD GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 131772		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 3326 - 3334				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WOOSTER, W. B.			WELL #: 17		RRCID -> 152676		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 3339 - 3346				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 8)			39597 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343												
WILLIAMS, H. G.			WELL #: 14		RRCID -> 149188		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3750 - 3753				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HASTINGS (M- 9)			39597 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343												
RANDALL-WHITON			WELL #: 3		RRCID -> 201540		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3091 - 3694				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
RANDALL, T. J.														
WELL #: 2 RRCID -> 152178 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3970 - 3975														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TURNER, B. L.														
WELL #: 29 RRCID -> 162664 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 3664 - 3670														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-10-A)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
TURNER, B. L.														
WELL #: 10 RRCID -> 136723 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3795 - 3798														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-10-B)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
SURFACE, R. O.														
WELL #: 6 RRCID -> 056554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2720 - 3500														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL														
WELL #: 21 RRCID -> 134411 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4150 - 4152														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-11)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
MOORE, HIRAM - C														
WELL #: 2 RRCID -> 177181 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4158 - 4178														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HASTINGS (M-11)		//CONT.//		39597 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
STEVE PAUL UNIT		WELL #:		34	RRCID -> 200884	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 3940 - 3943					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SURFACE, J. W.				WELL #:	7	RRCID -> 202684	COMPL. DATE 03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF. 4429 - 4433				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASTINGS (M-12)				39597 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
TURNER, B. L.		WELL #:		20	RRCID -> 159232	COMPL. DATE 06/25/1996	TOTAL DEPTH	6746	PERF. 4398 - 4406					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-13)				39597 923	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 109825	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4498 - 4501					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L.				WELL #:	7	RRCID -> 141828	COMPL. DATE 07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITON, G.				WELL #:	3	RRCID -> 161716	COMPL. DATE 02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4510 - 4518				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-14) DENBURY ONSHORE, LLC TURNER, B. L.				39597 928 215343 WELL #: 23		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA							
				RRCID -> 146627		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 5580		PERF. 4728 - 4734							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HASTINGS (2130) DENBURY ONSHORE, LLC GROTE, EMIL				39597 964 215343 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
				RRCID -> 155609		COMPL. DATE 07/02/1995		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 2120 - 2128							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAT SIX (WILCOX) GORDY OIL COMPANY JOY PARTNERS, ET AL				39610 500 317150 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
				RRCID -> 265277		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 10727		PERF.10410 - 10452							
08	40 #	-0-	-0-	-40	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____		08/11/2016 - P/A 08/11/16											
HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A) CHOICE EXPLORATION, INC. IMPERIAL				39700 495 150655 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
				RRCID -> 275345		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 14139		PERF.10862 - 10880							
08	18414 #	12252	-0-	-6162	-0-	11899	2	353	9	N	321	365	1				120
09	13830	11017	-0-	-2813	-0-	10691	2	326	9	N	296	182	1				234
10	14291	12063	-0-	-2228	-0-	11718	2	345	9	N	314	378	1				170
11	13830	11079	-0-	-2751	-0-	10734	2	345	9	N	314	380	1				104
12	14260 #	11324	-0-	-2936	-0-	11006	2	318	9	N	289	184	1				209
01	12245 #	10402	-0-	-1843	-0-	10069	2	333	9	N	303	345	1				167
HEATH (GLEN ROSE) REB PETROLEUM COMPANY HEATH, ORY				40046 500 696079 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON							
				RRCID -> 083874		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11400 - 12450							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
				WORKED OVER ANOTHER ZONE..		08/01/1995											
HUTCHINS-SEALY BANK				WELL #:		RRCID -> 105240		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 12747		PERF.11514 - 11620					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
				PLUGGED AND ABANDONED_____		08/19/1996											

OIL AND GAS DIVISION

HEBERT (H-2) KARBUHN OIL COMPANY POGO FEE "A"													40078 006 450790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
													WELL #: 2		RRCID -> 112924		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10971 - 10982			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-							89					
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	-0-							89					
10	403 #	316	-0-	-87	-0-	-0-		15	1	264	2	34						123						
								37	9															
11	506 R	506	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	444	2	53						176						
								58	9															
*12	778 R	778	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	713	2	55						231						
								61	9															
*01	861 R	861	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	836	2	20			176	1		75						
								22	9															
HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) AKG OPERATING COMPANY HEINTSCHEL													40179 500 009566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
													WELL #: 2		RRCID -> 261639		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11912		PERF.11275 - 11282			
08	2511 X	1514	-0-	-997	-0-	-0-		134	1	1365	3	14						292						
								15	9															
09	2070 X	892	-0-	-1178	-0-	-0-		82	1	770	3	36						328						
								40	9															
10	2139 X	1639	-0-	-500	-0-	-0-		150	1	1461	3	25			166	1		187						
								28	9															
11	1800 X	10	-0-	-1790	-0-	-0-		1	1	9	3	-0-						187						
12	1519 X	72	-0-	-1447	-0-	-0-		8	1	63	3	1						188						
								1	9															
01	1643 X	55	-0-	-1588	-0-	-0-		6	1	49	3	-0-						188						
HEINTSCHEL													WELL #: 1		RRCID -> 262455		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11113 - 11200			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						136						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						136						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						136						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						136						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						136						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						136						
D. TRUCHARD													WELL #: 1		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11283 - 11293			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						61						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						61						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						61						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						61						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						61						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						61						
TRUCHARD													WELL #: 2H		RRCID -> 271078		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 11298		PERF.11357 - 13380			
08	13082 X	11053	-0-	-2029	-0-	-0-		957	1	9737	3	326			684	1		195						
								359	9															
09	12660 X	10263	-0-	-2397	-0-	-0-		951	1	8997	3	286						481						
								315	9															
10	13082 X	10566	-0-	-2516	-0-	-0-		955	1	9280	3	301			354	1		428						
								331	9															
11	12360 X	9494	-0-	-2866	-0-	-0-		949	1	8238	3	279			338	1		369						
								307	9															
12	12214 X	9204	-0-	-3010	-0-	-0-		949	1	7934	3	292						661						
								321	9															
01	11067 X	8581	-0-	-2486	-0-	-0-		844	1	7269	3	425			554	1		532						
								468	9															

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)														CNTY: COLORADO									
AKG OPERATING COMPANY																							
TRUCHARD																							
				//CONT.//	40179 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY														
				//CONT.//	009566																		
				WELL #:	3	RRCID -> 279983			COMPL. DATE 09/17/2014			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11255 - 11267											
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	BALANCE										
08	4216 X	1342	-0-	-2874	-0-	119 1	1212 3	N	10				309										
						11 9																	
09	1710 X	1358	-0-	-352	-0-	129 1	1212 3	N	15				324										
						17 9																	
10	1767 X	61	-0-	-1706	-0-	5 1	56 3	N	-0-				324										
11	1530 X	984	-0-	-546	-0-	100 1	870 3	N	13				337										
						14 9																	
12	1581 X	1318	-0-	-263	-0-	139 1	1166 3	N	12				349										
						13 9																	
01	1395 X	1156	-0-	-239	-0-	120 1	1030 3	N	5	185 1			169										
						6 9																	
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
PLUGGED AND ABANDONED_____														10/20/2016		- P/A		10/20/2016					
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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-										
HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)														41209 058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC														430717									
HIGH ISLAND 24L (SL59455)														WELL #:		10		RRCID -> 150773		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7439 - 7451	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-										
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK)														41209 155		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC														430717									
STATE LEASE 59455														WELL #:		5 U		RRCID -> 055960		COMPL. DATE 05/23/1973		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-										
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-										
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-										

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) //CONT.// 41209 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717												
STATE LEASE 59455 WELL #: 2-U RRCID -> 138259 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165							-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717												
STATE LEASE 59455 WELL #: 3 L RRCID -> 047118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8144 - 8186												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120							-0-
STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A												
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130							-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130							-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130							-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130							-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130							-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130							-0-
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325												
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132							-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132							-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132							-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132							-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132							-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132							-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC)				41209 360	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717										
STATE LEASE 59454				WELL #: B 4	RRCID -> 133033	COMPL. DATE 02/24/1989	TOTAL DEPTH 8670	PERF. 8236	- 8292					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF)				41209 491	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717										
STATE LEASE 59454				WELL #: B 5-L	RRCID -> 141065	COMPL. DATE 01/29/1992	TOTAL DEPTH 8956	PERF. 8614	- 8626					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, GP)				41209 505	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717										
STATE LEASE 59456				WELL #: C 3	RRCID -> 148594	COMPL. DATE 11/10/1992	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8205	- 8225					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59456				WELL #: C 6	RRCID -> 165605	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8126	- 8153					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-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					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) WALTER OIL & GAS CORPORATION STATE TRACT 24-L S/2 SW/4				41209 975 895237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
				WELL #:	1	RRCID ->	230456	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL	DEPTH	14988	PERF.	14250 - 14550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE	
08	308698 X	296803	-0-	-11895	-0-		2839 1 2466 9	291498 2	Y	2242		2105 0		3998	
09	267540 X	265679	-0-	-1861	-0-		2755 1 1 9	262923 2	Y	1		115 0		3884	
10	302436 X	265905	-0-	-36531	-0-		2863 1 25 9	263017 2	Y	23		2060 0		1847	
11	292680 X	270052	-0-	-22628	-0-		2770 1 1285 9	265997 2	Y	1168		1055 0		1960	
12	302436 X	217898	-0-	-84538	-0-		2785 1 910 9	214203 2	Y	827		136 0		2651	
01	296794 X	240109	-0-	-56685	-0-		2821 1 54 9	237234 2	Y	49		2252 0		448	

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4				WELL #:	2	RRCID ->	231670	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL	DEPTH	14146	PERF.	13739 - 13960	
08	60698 X	44550	-0-	-16148	-0-		416 1 1428 9	42706 2	Y	1298		1219 0		1375	
09	43890 X	38066	-0-	-5824	-0-		395 1	37671 2	Y	-0-		62 0		1313	
10	45353 X	36467	-0-	-8886	-0-		392 1	36064 2	Y	10		857 0		466	
11	43890 X	37666	-0-	-6224	-0-		11 9 379 1	36393 2	Y	813		734 0		545	
12	45353 X	28970	-0-	-16383	-0-		894 9 365 1	28115 2	Y	445		73 0		917	
01	44547 X	37545	-0-	-7002	-0-		490 9 434 1 655 9	36456 2	Y	595		1263 0		249	

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700) FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC MF 106158 HI 31-L				41223 500 267767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
				WELL #:	001	RRCID ->	251636	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9720 - 9726	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100) FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC MF114921 HI 31-L				41228 550 267767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
				WELL #:	001	RRCID ->	249014	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	10024 - 10040	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985) FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC MF106158 HI ST 31-L				41228 600 267767		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
				WELL #:	001	RRCID ->	251489	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9710 - 10237	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT				-0-	

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6)			41240 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC			763817					
BLOCK 55-L SW/4			WELL #: 6 L	RRCID -> 204073	COMPL. DATE 07/07/2004	TOTAL DEPTH 8118	PERF. 7950 - 7970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DISC. B)			41240 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC			763817					
BLOCK 55-L SW/4			WELL #: 6 U	RRCID -> 204070	COMPL. DATE 07/07/2004	TOTAL DEPTH 8118	PERF. 7910 - 7922	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
BLOCK 55-L SW/4			WELL #: 4	RRCID -> 207119	COMPL. DATE 02/02/2004	TOTAL DEPTH 8078	PERF. 8514 - 8700	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
HIGHBAUGH (GERONIMO-WILCOX SD.)			41307 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TYLER		
MCDANIEL COMPANY, INC., THE			545300					
KIRBY			WELL #: 1UT	RRCID -> 139792	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9096 - 9130	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KIRBY			WELL #: 4	RRCID -> 153697	COMPL. DATE 01/18/1995	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9122 - 9155	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGHBAUGH (WILCOX ODOM SAND)				41307 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER			
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300								
ODOM				WELL #: 1	RRCID -> 143977	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 12848	PERF. 9045 - 9055				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HIGHBAUGH (WILCOX 9800 SAND)				41307 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER			
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300								
KIRBY				WELL #: 1LT	RRCID -> 139597	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9752 - 9762				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HILDEBRANDT BAYOU (F-2)				41411 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
VESTIGE ENERGY, LLC				884807								
SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 271197	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 9989	PERF. 8200 - 8216				
08	4216	1171	-0-	-3045	82736	480 13 9	678 2	N	12			190
09	4080	1143	-0-	-2937	79799	467 11 9	665 2	N	10			200
10	4216	1199	-0-	-3017	76782	515 14 9	670 2	N	13			213
11	4080	1222	-0-	-2858	73924	522 12 9	688 2	N	11			224
12	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	72622			N	NO RPT			224
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	72622			N	NO RPT			224
HILDEBRANDT BAYOU, SE(HACK.2)				41420 300	ASSOCIATED	49B			CNTY: JEFFERSON			
HARRISON INTERESTS, LTD.				360320								
SMITH				WELL #: 3	RRCID -> 143724	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9540 - 9579				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2000												
HILL (WOODBINE)				41444 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRIMES			
ETX ENERGY, LLC				255141								
CHANEY				WELL #: 1	RRCID -> 271089	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9506 - 9532				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)				41476 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TYLER			
GORDY OIL COMPANY				317150											
POWELL				WELL #:		2	RRCID -> 220190	COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7330 - 7344			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			180
HILLISTER, EAST (WILCOX 8900)				41476 780		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081											
RICE INSTITUTE				WELL #:		2	RRCID -> 085808	COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8911 - 8924			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RICE SURPRISE				WELL #:		1	RRCID -> 271291	COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4751 - 4755			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			395
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			395
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			395
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			395
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			395
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			395
BP CHEYENNE				WELL #:		1	RRCID -> 281476	COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5079 - 5083			
08	0	3606	-0-	3606	3606	29 53 9	1 3524 5			N	48				48
09	4301	2610	-0-	-1691	1915	358 39 9	1 2213 5			N	35				83
10	DELQ PR	1308	-0-	1308	3223	269 6 9	1 1033 5			N	5				88
11	7590	1189	-0-	-6401	-0-	322 3 9	1 864 5			N	3				91
12	7843	3228	-0-	-4615	-0-	338 3 9	1 2887 5			N	3				94
01	7843	4314	-0-	-3529	-0-	235 12 9	1 4067 5			N	11				105

HILLJE (FRIO 3900)				41490 297		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON										
AMERICAN PUMPING & TRUCKING				018966																	
WIESNER, VICTOR				WELL #:		2		RRCID -> 249415		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7353 PERF. 2162 - 2172					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-

HILLJE (FRIO 5400)					41490 324	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON		
KWS OIL & GAS, LLC					479180							
PETERS, GERD					WELL #:	1A	RRCID -> 164986	COMPL. DATE 06/24/1997	TOTAL DEPTH	7174	PERF. 5368	- 5380
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			

HILLJE (FRIO 5600)				41490 351	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
KWS OIL & GAS, LLC				479180					
PETERS, GERD				WELL #:	2A	RRCID -> 211434	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH	6662 PERF. 5523 - 5526
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		144
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		144
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		144

HILLJE (FRIO 5825)				41490 386	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737						
STOVALL				WELL #: B 1	RRCID -> 216405	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5898	-	5900
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/18/2016	- P/A 10/18/16					

HILLJE (FRIO 5998)					41490 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HOWARD EXPLORATION, INC.					405950							
WILSON FAMILY TRUST					WELL #:	1R	RRCID -> 176900	COMPL. DATE 12/30/2013	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5914 -	5931
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	40			53
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	56			109
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	44			153
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	151	1	2
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2016												

OIL AND GAS DIVISION

HILLJE, N. (5050) RIPTIDE ENERGY LLC JOKI															41492 500 712946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON									
WELL #: 1															RRCID -> 249843	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4964	-	4968							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
*09		4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-						-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
HILLJE, SOUTH HARRISON, SAM G. OIL, INC. HANCOCK & WALLACE															41495 001 361931	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON									
WELL #: 1A															RRCID -> 133972	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 4548	-	4558							
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
YORK E & P, LLC SHULT															947242 2												
WELL #: 2															RRCID -> 204446	COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL DEPTH 7356	PERF. 4423	-	4435							
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
HILLJE, SOUTH (MARG. 4) HOWARD EXPLORATION, INC. WILSON FAMILY TRUST															41495 500 405950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON									
WELL #: 1R															RRCID -> 281605	COMPL. DATE 11/16/2016	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4925	-	4930							
11	DELQ PR		2955	-0-	2955	2955	2955		2955	2			N	-0-						-0-							
12	6045		1780	-0-	-4265	-0-	-0-		1780	2			N	-0-						-0-							
01	6045		-0-	-0-	-6045	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
HINKLE (COCKFIELD 5800) GAITHER PETROLEUM CORPORATION BATTLESTEIN ET AL G. U.															41581 600 292850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS									
WELL #: 1															RRCID -> 196791	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 5832	-	5846							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
BATTLESTEIN ET AL G. U.															WELL #: 2	RRCID -> 203320	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5529	-	5546						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						124							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						124							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						124							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						124							
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						124							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						124							

HITCHCOCK (4530)														
API OPERATING CO.														
STEWART, MACO ET AL														
WELL #: 22 U RRCID -> 093117 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
HITCHCOCK (4590)														
API OPERATING CO.														
STEWART, MACO ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 092818 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4951 - 4594														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)														
API OPERATING CO.														
STEWART, MACO														
WELL #: 22 L RRCID -> 006565 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
CLARON CORPORATION														
THOMAS, FRED ET AL														
WELL #: 7 RRCID -> 057278 COMPL. DATE 12/12/1973 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
HITCHCOCK (5130)														
CLARON CORPORATION														
THOMAS, FRED ET AL														
WELL #: 8 RRCID -> 122517 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5205 - 5207														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HITCHCOCK, NE. (FRIO 9100)														
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.														
KELLY RESOURCES														
					41677 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON						
					612858									
WELL #:					1	RRCID ->	191542	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9079 - 9083	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	360	336	1	134
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	301	305	1	130
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258	333	1	55
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	242	162	1	135
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	315	1	103
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600)														
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.														
DAVIS, JAMES ESTATE														
					41677 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON						
					628104									
WELL #:					2	RRCID ->	131749	COMPL. DATE	04/01/1989	TOTAL DEPTH	14020	PERF.	11675 - 11682	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
HITCHCOCK, S. (6500)														
J.R. OIL AND GAS INC.														
STEWART, MACO														
					41679 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON						
					427773									
WELL #:					30	RRCID ->	065622	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOCKLEY														
ANLOC, LLC														
WARREN RANCH														
					41849 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS						
					025619									
WELL #:					1	RRCID ->	238392	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	12334	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WARREN, NANNIE														
WELL #:					1	RRCID ->	254067	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	6324	PERF.	6137 - 6213	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLLIER (WILCOX 11,900)														
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC														
COLOVACA G.U.														
					42210 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO						
					846255									
WELL #:					1	RRCID ->	250649	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	15943	PERF.	11942 - 11964	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27

HOOKER CREEK (NAVARRO A) BAR-MAC INVESTMENTS INC. WATSON UNIT													42493 500 049767	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON						
													WELL #: 1	RRCID -> 227025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4351	PERF. 4079 - 4093			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						89			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						89			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						89			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						89			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						89			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						89			
BECVAR, ALBERT													WELL #: 1	RRCID -> 227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4042 - 4050			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						145			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						145			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						145			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						145			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						145			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						145			
WATSON, MARY													WELL #: 1	RRCID -> 227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4413	PERF. 4135 - 4145			
08	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	-0-		1142	2	6	9	N	5						185			
09	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	-0-		1040	2	6	9	N	5						190			
10	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	-0-		1096	2	6	9	N	5	177	1				18			
11	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	-0-		1053	3	9	9	N	8						26			
12	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	-0-		1064	2	8	9	N	7						33			
*01	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	-0-		1014	2	8	9	N	7						40			
KOUDELKE Z													WELL #: 1	RRCID -> 264188	COMPL. DATE 06/18/1984	N/A	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 4590 - 4611			
08	85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-		85	2			N	-0-						-0-			
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10	62 #	22	-0-	-40	-0-	-0-		22	2			N	-0-						-0-			
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
BENNETT PRODUCTION DUBE, WALTER													065314 WELL #: 1	RRCID -> 114484	COMPL. DATE 02/25/1984	N/A	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4675 - 4755			
08	244 R	244	-0-	-0-	-0-	-0-		200	2	44	9	N	40						140			
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	-0-		200	2	29	9	N	26						166			
10	279 #	237	-0-	-42	-0-	-0-		200	2	37	9	N	34						200			
11	270 #	241	-0-	-29	-0-	-0-		200	2	41	9	N	37	169	2				68			
12	246 R	246	-0-	-0-	-0-	-0-		200	2	46	9	N	42						110			
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						110			
E P C OIL & GAS, INC. MIKULIN													238482 WELL #: 1	RRCID -> 199996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4896 - 4918			
08	184 R	184	-0-	-0-	-0-	-0-		180	2	4	9	N	4						137			
09	173 R	173	-0-	-0-	-0-	-0-		170	2	3	9	N	3						140			
10	185 R	185	-0-	-0-	-0-	-0-		179	2	6	9	N	5						145			
11	179 R	179	-0-	-0-	-0-	-0-		171	2	8	9	N	7						152			
12	183 R	183	-0-	-0-	-0-	-0-		179	2	4	9	N	4						156			
*01	180 R	180	-0-	-0-	-0-	-0-		174	2	6	9	N	5						161			

HOOKER CREEK (NAVARRO A) SAN DIA PRODUCING COMPANY KOUDELKE				//CONT.//	42493 500 745960	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON									
				WELL #:	1	RRCID -> 107760	COMPL. DATE 08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF. 4644	-	4662					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	62 #	35	-0-	-27	-0-			34 2	1 9	N		1					160
09	60 #	26	-0-	-34	-0-			24 2	2 9	N		2		1 8			161
10	62 #	52	-0-	-10	-0-			51 2	1 9	N		1					162
11	60 #	39	-0-	-21	-0-			37 2	2 9	N		2		1 8			163
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-			62 2	1 9	N		1					164
*01	63 R	63	-0-	-0-	-0-			62 2	1 9	N		1					165

SKYTOP OIL & GAS RISKE, FRANK					786452												
				WELL #:	1	RRCID -> 113547	COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4873	-	4879					
08	10 #	4	-0-	-6	-0-			3 4	1 9	Y		1					161
09	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y		-0-					161
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-			9 4	1 9	Y		1					162
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y		-0-					162
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y		-0-					162
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y		-0-					162

SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC. SPACEK					829222												
				WELL #:	3	RRCID -> 280432	COMPL. DATE 12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4672	-	4701					
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N		-0-					92
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-			10 2	2 9	N		2					94
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					94
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					94
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					94
01	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N		-0-					94

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC LYDIA-BLAHA					923453												
				WELL #:	1	RRCID -> 135382	COMPL. DATE 09/26/1989	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 3922	-	3976					
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N		-0-					34
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N		3					37
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N		-0-					37
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N		-0-					37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					76
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					76

HOOKS (SHALLOW) NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP C.G. HOOKS, ET AL					42495 500 614627	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS									
				WELL #:	9	RRCID -> 074707	COMPL. DATE 01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF. 186	-	200					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

C.G. HOOKS, ET AL																	
				WELL #:	8	RRCID -> 074708	COMPL. DATE 01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF. N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

HOOKS (SHALLOW)										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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
TANDEM ENERGY CORPORATION										835707															
TOMBALL G.U. 9										WELL #: 1				RRCID -> 217998				COMPL. DATE 01/09/2006				TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-					-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-					-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-					-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-					-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-					-0-						
TOMBALL GAS UNIT "9"										WELL #: A 5				RRCID -> 218754				COMPL. DATE 06/16/2006				TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633			
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3					N	-0-					-0-						
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3					N	-0-					-0-						
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3					N	-0-					-0-						
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3					N	-0-					-0-						
12		806 N	657	-0-	-149	-0-	657	3					N	-0-					-0-						
01		682 N	660	-0-	-22	-0-	660	3					N	-0-					-0-						
TOMBALL GAS UNIT "9"										WELL #: A 9				RRCID -> 223315				COMPL. DATE 10/11/2006				TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
TOMBALL GAS UNIT "9"										WELL #: A 10				RRCID -> 224047				COMPL. DATE 11/20/2006				TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
TOMBALL GAS UNIT "9"										WELL #: A 13				RRCID -> 225874				COMPL. DATE 12/03/2006				TOTAL DEPTH 1000 PERF. 641 - 647			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

HORTENSE (WOODBINE)														42713 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C.														058908									
SOUTHLAND PAPER MILLS														WELL #: 2A		RRCID -> 059891		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
					GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155			
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155			
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155			
*01		13	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-					155			
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-														WELL #: 3		RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A			
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100			
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100			
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100			
BONETTI, LOUISE														WELL #: 1		RRCID -> 060821		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A			
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182			
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182			
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182			
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182			
HICKMAN, J. P.														WELL #: 1		RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A			
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					148			
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		2	3		Y	-0-					148			
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		2			Y	-0-					148			
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		2			Y	-0-					148			
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		2			Y	-0-					148			
*01	2	X		-0-	-0-	-2	-0-	-0-						Y	-0-					148			
HICKMAN, J. P.														WELL #: 2		RRCID -> 147773		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12510 - 12539			
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37			
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37			
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37			
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37			
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37			
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37			
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-														WELL #: 5		RRCID -> 187640		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 12804			
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55			
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55			
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55			

HORTENSE (WOODBINE)			//CONT.//	42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK		
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213					
CARTER, W. T.			WELL #:	2	RRCID -> 058215	COMPL. DATE 02/28/1974	TOTAL DEPTH 13464	PERF. 12736	- 12762
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 063765	COMPL. DATE 10/01/1975	TOTAL DEPTH 12900	PERF. N/A	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HOSKINS MOUND				42789 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA		
TORRENT OIL LLC				862645					
MOUND COMPANY NCT-1			WELL #:	117	RRCID -> 148221	COMPL. DATE 11/23/1993	TOTAL DEPTH 4522	PERF. 3332	- 3350
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WELCH FOUNDATION			WELL #:	5	RRCID -> 211378	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 6395	PERF. 6068	- 6228
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	14 7	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)				42908 660	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS		
CLOVER PRODUCTION COMPANY				161333					
PAPPAS			WELL #:	7A	RRCID -> 174103	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH 5001	PERF. 2141	- 2147
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)				42917 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS									
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169														
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT				WELL #:	1ST	RRCID -> 182012	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 12149	PERF. 11134	- 11170								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOWTH (WILCOX, LOWER)				43062 501	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALLER									
COX & COX PRODUCTION CO.				183232														
REICHARDT A. O.				WELL #:	2	RRCID -> 121015	COMPL. DATE 02/15/1986	TOTAL DEPTH 11386	PERF. 3505	- 3513								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____												10/26/2016 - P/A 10/26/2016						
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)				43150 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE									
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875														
QUINN, B. E.				WELL #:	1	RRCID -> 149960	COMPL. DATE 04/19/1994	TOTAL DEPTH 13300	PERF. 12453	- 12521								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
12	34 X	34	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-					24	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY				WELL #:	1	RRCID -> 150771	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH 12945	PERF. 12030	- 12713								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUCKLEBERRY SWD				WELL #:	1	RRCID -> 157525	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 3842	PERF. 3590	- 3720								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY				WELL #:	2ST	RRCID -> 178943	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 12836	PERF. 12007	- 12113								
08	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1210	3	138	9	N	125	175	1				84	
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	833	1	2093	3	N	133	175	1				42	
						146	9											
10	2108 X	1426	-0-	-682	-0-	1353	3	73	9	N	66						108	
11	1350 X	404	-0-	-946	-0-	336	3	68	9	N	62						170	
12	3162 X	895	-0-	-2267	-0-	895	3			N	-0-						170	
01	3162 X	1070	-0-	-2092	-0-	1026	3	44	9	N	40	183	1				27	

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC FINA OIL & CHEMICAL COMPANY														
		43150 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
		280875												
WELL #:		2ST		RRCID -> 169468		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 12836		PERF.12777 - 12785				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HUDGINS RANCH (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. HUDGINS, JOEL														
		43201 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
		834097												
WELL #:		1		RRCID -> 165195		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 17600		PERF.15377 - 15426				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	

SHANNON, L. H.														
WELL #:		1		RRCID -> 166867		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 16246		PERF.15402 - 15510				
08	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6912	2	53	9	N	48	77	
09	6420	X	5806	-0-	-614	-0-	5747	2	59	9	N	54	131	
10	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6753	2	89	9	N	81	39	
11	6750	X	6143	-0-	-607	-0-	6081	2	62	9	N	56	95	
*12	6975	X	6781	-0-	-194	-0-	6713	2	68	9	N	62	157	
01	6975	X	6774	-0-	-201	-0-	6713	2	61	9	N	55	46	

HUEBNER (9,270 FRI0) REDDY DISPOSALS, LLC HURST, A.I.														
		43256 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		696878												
WELL #:		B 2		RRCID -> 094588		COMPL. DATE 08/20/1986		TOTAL DEPTH 10462		PERF. 6213 - 9038				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CONKLIN														
WELL #:		1		RRCID -> 203727		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6040 - 6057				
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HUEBNER (9,960 S.) CARRIZO OIL & GAS, INC. HUEBNER, PAULINE														
		43256 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		135401												
WELL #:		2		RRCID -> 275344		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 10452		PERF.10032 - 10112				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HUGHART (YEGUA 4850)			43312 495			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO							
ALTA MESA SERVICES, LP			015721																
USA EVERGREEN			WELL #: 2			RRCID -> 209125			COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680						N	-0-					72	
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680						N	-0-					72	
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680						N	-0-					72	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-17680						N	-0-					72	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-17680						N	-0-					72	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-17680						N	-0-					72	
BOTTOMS			WELL #: 1			RRCID -> 262651			COMPL. DATE 01/16/2011			TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
HULL			43381 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: LIBERTY							
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.			628104																
FENTON, B. H. ET AL INC			WELL #: 1			RRCID -> 115949			COMPL. DATE 04/02/1985			TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
QUAIL CREEK OIL CORPORATION			684517																
BINGLE, W. L.			WELL #: 3			RRCID -> 115739			COMPL. DATE 01/27/1985			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SARATOGA OIL COMPANY			748440																
GUEDRY, SARSAN			WELL #: 53			RRCID -> 149438			COMPL. DATE 05/16/1975			TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A							
08	DLQ	G-10	150	-0-	150	150	150	1				N	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	150	-0-	150	300	150	1				N	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	150	-0-	150	450	150	1				N	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	150	-0-	150	600	150	1				N	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	600						N	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	600						N	NO RPT					-0-	
GUEDRY, SARSAN			WELL #: 56			RRCID -> 149440			COMPL. DATE 11/15/1978			TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A							
08	DLQ	G-10	150	-0-	150	150	150	1				N	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	150	-0-	150	300	150	1				N	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	150	-0-	150	450	150	1				N	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	150	-0-	150	600	150	1				N	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	600						N	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	600						N	NO RPT					-0-	

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY									
TEXANA OPERATING COMPANY				844253														
MERCHANT, A. -A-		WELL #:		4	RRCID ->	130366	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8016	- 8030						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TORRENT OIL LLC				862645														
FAILOR E.K. FEE		WELL #:		5	RRCID ->	058552	COMPL. DATE	03/16/1972	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 7034	- 7039						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HULL *				43381 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035														
SWILLEY		WELL #:		1	RRCID ->	209497	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10862	- 10956						
08	10633 X	10078	-0-	-555	-0-	9892	2	186	9	N	169	176	1					408
09	10290 X	8453	-0-	-1837	-0-	8176	2	277	9	N	252	343	1					317
10	10106 X	8355	-0-	-1751	-0-	8165	2	190	9	N	173	181	1					309
11	9750 X	5202	-0-	-4548	-0-	5070	2	132	9	N	120							429
*12	10075 X	9885	-0-	-190	-0-	9724	2	161	9	N	146	181	1					394
01	10075 X	8450	-0-	-1625	-0-	8264	2	186	9	N	169	180	1					383
BINGLE		WELL #:		1	RRCID ->	213265	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF. 9804	- 9834						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	668					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	668					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	668					N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	668					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	668					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	9600	PERF.10821	- 10875						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) //CONT.// 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
COBRA OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 163000												
LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 207357 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GALLOWAY ENERGY CO. 293303												
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 198613 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234												
08	279 N	143	-0-	-136	-0-	96	1	47 2	N	-0-		17
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	193	1	469 2	N	63		80
						69	9					
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	96	1	90 2	N	-0-		80
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	85	1	35 2	N	-0-		80
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	82	1	110 2	N	39		119
						43	9					
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	121	1	161 2	N	72		191
						79	9					
H.E.R. OPERATING, LLC 340442												
CANTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192451 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 196142 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
LAIDACKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197368 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9866 - 10022												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700) 43385 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
H.E.R. OPERATING, LLC 340442												
ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 218341 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11673 - 11718												
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	124	1	10 9	N	9		154
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	129	1	11 9	N	10		164
10	144 R	144	-0-	-0-	-0-	133	1	11 9	N	10		174
11	133 R	133	-0-	-0-	-0-	122	1	11 9	N	10		184
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	109	1	11 9	N	10		194
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		194

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) PROLINE ENERGY RESOURCES INC BLACK STONE MINERALS													43385 400 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1													RRCID -> 224736		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8408 - 8429			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE							
08	2108 X	1101	-0-	-1007	-0-	1077 2		24 9	N	22					67							
09	900 X	809	-0-	-91	-0-	805 2		4 9	N	4					71							
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	1					72							
11	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3011 2		9 9	N	8					80							
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3283 2		29 9	N	26					106							
*01	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1746 2		10 9	N	9					115							
RODEO RESOURCES, L.L.C. HAMILL GAS UNIT													723590		RRCID -> 203325		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 12968		PERF. 8451 - 8507	
WELL #: 2																						
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-					53							
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	303 2			N	-0-					53							
10	372 N	240	-0-	-132	-0-	240 2			N	-0-					53							
11	390 N	240	-0-	-150	-0-	240 2			N	-0-					53							
12	310 N	179	-0-	-131	-0-	179 2			N	-0-					53							
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	182 2			N	-0-					53							
OPEL-ERICKSON													WELL #: 1		RRCID -> 215604		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8155 - 8281	
08	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4810 2		89 9	N	81					151							
09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3141 2		44 9	N	40					191							
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3883 2		87 9	N	79	173	1			97							
11	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4872 2		68 9	N	62					159							
12	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4514 2		63 9	N	57	174	1			42							
*01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3885 2		65 9	N	59					101							
HULL, SOUTH (YEGUA 9000) H.E.R. OPERATING, LLC MAAS													43385 555 340442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1													RRCID -> 210275		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 9114 - 9200			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
HULL, SOUTH (YEGUA 9550) FAULCONER, VERNON E., INC. ADAMS, O.P.R.													43385 650 340442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1													RRCID -> 067317		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9559 - 9566			
08	2232 N	1863	-0-	-369	-0-	620 1	1233 2		N	9					124							
						10 9																
09	2130 N	1404	-0-	-726	-0-	560 1	844 2		N	-0-					124							
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	620 1	1457 2		N	-0-					124							
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-	104	1			20							
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-					20							
01	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-					20							

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) FAULCONER, VERNON E., INC. CAHOON UNIT				//CONT.// 43385 650 //CONT.// 263701 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
						RRCID -> 205362	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9926 - 10030			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	465 64 9	1	7070	2	N	58	190	1			68
09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	450 29 9	1	3112	2	N	26					94
10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	465 30 9	1	2769	2	N	27					121
11	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	450 25 9	1	2579	2	N	23					144
12	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	465 30 9	1	2471	2	N	27					171
*01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	450 31 9	1	2792	2	N	28					199
CAHOON UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 10042 - 10198				
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
XTO ENERGY INC. ABSHIER				945936 WELL #: 1		RRCID -> 113275		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9344 - 9359				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ABSHIER				WELL #: 2		RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 9530 - 9541				
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					178
09	2730 X	139	-0-	-2591	-0-	31	1	108	3	N	-0-					178
10	1147 X	20	-0-	-1127	-0-	13	1	7	3	N	-0-					178
11	240 X	77	-0-	-163	-0-	6	1	71	3	N	-0-					178
12	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	271	1	1216	3	N	5					183
						6 9										
*01	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	418 25 9	1	1937	3	N	23					206
HULL, SOUTH (YEGUA 9620) GALLOWAY ENERGY CO. CAMPBELL, MARY				43385 680 293303 WELL #: 1 U		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
						RRCID -> 206059		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9558 - 9582				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)														
GALLOWAY ENERGY CO.														
LEMOND														
				//CONT.//	43385 680	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
				//CONT.//	293303									
				WELL #:	1	RRCID -> 238190			COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 X	442	-0-	-240	-0-	139	1	303	2	N	-0-			99
09	660 X	125	-0-	-535	-0-	44	1	81	2	N	-0-			99
10	682 X	107	-0-	-575	-0-	74	1	33	2	N	-0-			99
11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	423	1	4194	2	N	14			113
						15	9							
*12	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	1055	1	8410	2	N	44			157
						48	9							
*01	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	855	1	6131	2	N	35	173	1	19
						39	9							
HULL AIRPORT (YEGUA 8660)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
HULL														
					43396 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
					263701									
				WELL #:	1	RRCID -> 126337			COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 8670		
08	4818 R	4818	-0-	-0-	-0-	620	1	4144	2	N	49			128
						54	9							
09	4590 #	2608	-0-	-1982	-0-	360	1	2240	2	N	7			135
						8	9							
10	4495 #	4486	-0-	-9	-0-	520	1	3925	2	N	37	153	1	19
						41	9							
11	4730 R	4730	-0-	-0-	-0-	600	1	4087	2	N	39			58
						43	9							
12	4805 #	4678	-0-	-127	-0-	620	1	4012	2	N	42			100
						46	9							
01	4805 #	4264	-0-	-541	-0-	600	1	3619	2	N	41			141
						45	9							
HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)														
JANTEX OIL COMPANY														
HENDERSON UNIT														
					43616 664	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
					429878									
				WELL #:	1 C	RRCID -> 063769			COMPL. DATE 09/05/1975			TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNGERFORD, E. (3200)														
JANTEX OIL COMPANY														
HENDERSON UNIT														
					43616 830	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
					429878									
				WELL #:	1 T	RRCID -> 063770			COMPL. DATE 09/05/1975			TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNGERFORD, NORTH (3050)														
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
CALLAWAY														
					43617 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
					209347									
				WELL #:	1	RRCID -> 204728			COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018		
08	2883 #	233	-0-	-2650	-0-	164	1	69	2	N	-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	706 R	706	-0-	-0-	-0-	164	1	542	2	N	-0-			-0-
11	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	159	1	931	2	N	-0-			-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
*01	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	164	1	1159	2	N	-0-			-0-

HUNGERFORD, N. (3300) DECKER OPERATING CO., L.L.C. BOETCHER				43617 700 209347	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
WELL #:				1	RRCID ->	263410	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL	DEPTH	4730	PERF.	3223 -	3229		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4960 X	3391	-0-	-1569	-0-		16	1	3375	2	N		-0-			-0-
09	4800 X	4679	-0-	-121	-0-		15	1	4664	2	N		-0-			-0-
10	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-		16	1	5527	2	N		-0-			-0-
11	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-		15	1	4967	2	N		-0-			-0-
12	4836 X	4532	-0-	-304	-0-		16	1	4516	2	N		-0-			-0-
01	4836 X	4179	-0-	-657	-0-		16	1	4163	2	N		-0-			-0-
HUNGERFORD, N. (4225) DECKER OPERATING CO., L.L.C. HLAVINKA GAS UNIT				43617 736 209347	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON					
WELL #:				1	RRCID ->	262242	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL	DEPTH	5600	PERF.	4332 -	4334		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
HUNGERFORD, NORTH (5000) DECKER OPERATING CO., L.L.C. MANGUM				43617 770 209347	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
WELL #:				1	RRCID ->	192299	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL	DEPTH	5710	PERF.	5101 -	5103		
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-						N		-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) TMR EXPLORATION, INC. KRENEK, EDWARD ET AL				43619 200 834097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
WELL #:				1	RRCID ->	253373	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL	DEPTH	16955	PERF.	10932 -	10961		
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	22	7	-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
XOG OPERATING LLC MYERS				945921	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
WELL #:				1	RRCID ->	249836	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	4794 -	4797		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			4

HUNTSVILLE, NORTHEAST			43749 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER		
SMALL, R.P. CORP.			789221					
HORIZON PROPERTIES			WELL #: 1	RRCID -> 104505	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 4163 -	4200
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GOSPEL HILL GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 169822	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH 15457	PERF.11419 -	13987
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)			43749 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER		
SMALL, R.P. CORP.			789221					
GARRETT GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 264825	COMPL. DATE 06/16/2009	TOTAL DEPTH 12549	PERF.12190 -	12230
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
HUTCHINS, SOUTH (FRI0 #2)			43820 071	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
KEN PETROLEUM CORPORATION			455775					
PIERCE ESTATE			WELL #: 4	RRCID -> 080389	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 4558 -	4562
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIPER S.W.D., LLC			886209					
VIPER			WELL #: 1D	RRCID -> 275796	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4410 -	4420
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HUTCHINS, SW. (3165)			43822 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
ROD, ANDREW G. ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 204730	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 3532 -	3536
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HUTCHINS-KUBELA (KUBELA SAND)														CNTY: WHARTON	
AMEXCO, LLC															
DUSON															
WELL #: A 3 RRCID -> 273055 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4631 - 4634															
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	BALANCE	
08	929 R	929	-0-	-0-	-0-	312	1	166	2	N	-0-			-0-	
						451	5								
09	2316 R	2316	-0-	-0-	-0-	302	1	93	2	N	-0-			-0-	
						1921	5								
10	412 R	412	-0-	-0-	-0-	312	1	57	2	N	-0-			-0-	
						43	5								
11	1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	302	1	541	2	N	-0-			-0-	
						785	5								
*12	2387 #	954	-0-	-1433	-0-	312	1	274	2	N	-0-			-0-	
						368	5								
01	2387 #	1435	-0-	-952	-0-	268	1	518	2	N	-0-			-0-	
						649	5								
HUTCHINS-KUBELA (6000)														CNTY: WHARTON	
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.															
MARTHA GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 166778 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996															
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			27	
09	780 N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-			27	
10	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-			27	
11	810 N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-			27	
12	806 N	733	-0-	-73	-0-	733	3			N	-0-			27	
01	806 N	714	-0-	-92	-0-	714	3			N	-0-			27	
INDIAN HILLS (YEGUA)														CNTY: HARRIS	
SEASHORE ENERGY, INC.															
SCHWEINLE UNIT															
WELL #: 762355 RRCID -> 129161 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036															
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34	
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000															
INEEDA (YEGUA)														CNTY: JEFFERSON	
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.															
VAUGHAN															
WELL #: 1 RRCID -> 276280 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 14262 - 14370															
*06	9540 #	7502	-0-	-2038	-0-	7008	3	494	9	N	449	546	1	2 8	99
*07	7812 #	1928	-0-	-5884	-0-	1690	3	238	9	N	216	315	1		-0-
*08	9951	2	-0-	-9949	-0-	2	3			N	-0-				-0-
*09	9150	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-				-0-
*10	9455	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-				-0-
*11	3556 #	-0-	-0-	-3556	-0-					N	1	1	8		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2016 - P/A 11/15/2016															

OIL AND GAS DIVISION

IOLA (DEXTER) ROSEWOOD RESOURCES, INC. UPCHURCH -B-														44640 200 728874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES					
WELL #:														2		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381		PERF.10188 - 10198			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
08	8060	6211	-0-	-1849		2383	528 1 6 9	5677	2	N		5							81						
09	5916	5905	-0-	-11		2372	502 1 3 9	5400	2	N		3							84						
10	6324	5948	-0-	-376		1996	505 1 4 9	5439	2	N		4	1 8						87						
11	6120	5565	-0-	-555		1441	472 1 8 9	5085	2	N		7	2 8						92						
12	6324	3951	-0-	-2373		-0-	335 1 17 9	3599	2	N		15	1 8						106						
*01	6200 #	6080	-0-	-120		-0-	515 1 18 9	5547	2	N		16	1 8						121						
WORTHAM OIL & GAS IOLA-ACCORD UNIT														942489		RRCID -> 177430		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 14880		PERF.10380 - 10408			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT							-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT							-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT							-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT							-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT							-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT							-0-						
IOLA (GEORGETOWN) CML EXPLORATION, LLC DAVIS, OZELLE UNIT														44640 275 120648		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES					
WELL #:														1H		RRCID -> 225939		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15328		PERF.10261 - 15328	
08	962 R	962	-0-	-0-		-0-	951 2	11 9	N			10							173						
09	976 R	976	-0-	-0-		-0-	966 2	10 9	N			9							182						
10	992 #	916	-0-	-76		-0-	904 2	12 9	N			11							193						
11	960 #	823	-0-	-137		-0-	815 2	8 9	N			7							200						
12	1023 #	506	-0-	-517		-0-	495 2	11 9	N			10	158 1						52						
01	1023 #	699	-0-	-324		-0-	691 2	8 9	N			7							59						
PRIDE ENERGY COMPANY ROBERT														677050		RRCID -> 156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003		PERF.10802 - 14003			
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-							27						
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-							27						
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-							27						
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-							27						
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-							27						
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-							27						
MORAN														WELL #:		1H		RRCID -> 157731		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 13126		PERF.11005 - 13126	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-							115						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-							115						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-							115						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-							115						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-							115						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-							115						
LEWIS OL														WELL #:		1H		RRCID -> 158761		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 11231		PERF.10880 - 11231	
08	2015 #	1579	-0-	-436		-0-	1579 2			N		-0-							187						
09	1950 #	865	-0-	-1085		-0-	865 2			N		-0-							187						
10	2015 #	-0-	-0-	-2015		-0-				N		-0-							187						
11	2286 R	2286	-0-	-0-		-0-	2283 2	3 9	N			3	3 8						187						
12	1581 #	1051	-0-	-530		-0-	1050 2	1 9	N			1	1 8						187						
01	1581 #	1537	-0-	-44		-0-	1536 2	1 9	N			1	1 8						187						

IOLA (GEORGETOWN)				//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES				
PRIDE ENERGY COMPANY				//CONT.//		677050									
HOLTH				WELL #:		1H	RRCID ->	195794	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	13977	PERF. 9861 - 13977		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	530 R	530	-0-	-0-	-0-		147	2	383	9	N	348	349 1	1 8	98
09	1456 R	1456	-0-	-0-	-0-		1108	2	348	9	N	316	174 1		240
10	601 R	601	-0-	-0-	-0-		274	2	327	9	N	297	343 1	1 8	193
11	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-		1001	2	336	9	N	305	345 1	2 8	151
12	883 R	883	-0-	-0-	-0-		554	2	329	9	N	299	340 1	3 8	107
*01	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-		773	2	227	9	N	206	170 1		143
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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SANDEL OPERATING COMPANY						747534									
WRIGHT, D. M.				WELL #:		1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.11250 - 11348		
08	899 N	313	-0-	-586	-0-	313	2				N	-0-			88
09	960 N	570	-0-	-390	-0-	570	2				N	-0-			88
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2				N	-0-			88
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2				N	-0-			88
12	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2				N	-0-			88
01	930 N	650	-0-	-280	-0-	650	2				N	-0-			88
GRESSETT				WELL #:		1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10905 - 10960		
08	682 N	540	-0-	-142	-0-	523	2	17	9	N	15				162
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5				167
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	814	2	86	9	N	78	172	1		73
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	726	2	2	9	N	2				75
12	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	1048	2	11	9	N	10				85
*01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	986	2	14	9	N	13				98
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		
08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	2982	2	55	9	N	50				123
09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3008	2	63	9	N	57				180
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3024	2	149	9	N	135	165	1		150
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2942	2	55	9	N	50				200
12	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	1998	2	153	9	N	139	177	1	2 8	160
*01	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1470	2	43	9	N	39				199
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL				WELL #:		1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF. 8936 - 8952		
08	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4962	2	65	9	N	59	182	1		111
09	4950 X	3909	-0-	-1041	-0-	3814	2	95	9	N	86	1	8		196
10	4185 X	3839	-0-	-346	-0-	3745	2	94	9	N	85	162	1	1 8	118
11	4860 X	3027	-0-	-1833	-0-	2980	2	47	9	N	43				161
12	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5150	2	193	9	N	175	178	1	1 8	157
*01	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5050	2	142	9	N	129	177	1	1 8	108

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	44640 400	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY				//CONT.//	747534										
SCAMARDO				WELL #:	2	RRCID -> 097788		COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL	DEPTH 10070	PERF. 8887	-	8899	
M	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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			26
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			26
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.					848014										
JAMES, A.M.				WELL #:		RRCID -> 103263		COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL	DEPTH 11168	PERF. 8982	-	8992	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2000															
IOLA (WOODBINE 9700)					44640 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GRIMES			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.					886261										
HARE, K. T.				WELL #:	1	RRCID -> 123437		COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9506	-	9524	
08	1364	N	978	-0-	-386	-0-	970	2	8	9	N	7			60
09	1020	N	668	-0-	-352	-0-	661	2	7	9	N	6	1	8	65
10	806	N	64	-0-	-742	-0-	62	2	2	9	N	2	2	8	65
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			65
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			65
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			65
IOLA, NW (GLENROSE-B-)					44644 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GRIMES			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.					190005										
HASSLER				WELL #:	1H	RRCID -> 208981		COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL	DEPTH 15160	PERF. 11855	-	14063	
08	589	X	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-			53
09	540	X	100	-0-	-440	-0-	33	1	67	2	N	-0-			53
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			53
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			53
12	972	X	972	-0-	-0-	-0-	889	2	83	9	N	75			128
*01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	333	2	11	9	N	10			138
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 210159		COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL	DEPTH 11848	PERF. 11709	-	15330	
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1			108
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			108
10	713	N	558	-0-	-155	-0-	496	1	62	2	N	-0-			108
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			108
12	713	N	279	-0-	-434	-0-	221	1	58	2	N	-0-			78
*01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1143	2	22	9	N	20			98
IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)					44652 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
WALLER, C. J. TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 270956		COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL	DEPTH 10804	PERF. 9038	-	9048	
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			78
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-			78
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			78
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	35	2	10	9	N	9			87
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	29	2	4	9	N	4			91
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	26	2	4	9	N	4			95

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015 - PLUGGED 10/01/2015								
BANNEYER		WELL #:		RRCID ->	228414	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH 11585 PERF. 11182 - 11400
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
DESTEC		WELL #:	2D	RRCID ->	206262	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
EXXON MINERAL FEE		WELL #:	N 1	RRCID ->	254203	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	67
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	67 1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JACKS CREEK (WILCOX C) DANMARK ENERGY SERVICES, INC. EXXON MINERAL FEE													45367 652 199614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TYLER			
WELL #: 1													RRCID -> 203206	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7935 - 7958					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			

JACKS CREEK (WILCOX D) DANMARK ENERGY SERVICES, INC. EXXON MINERAL FEE													45367 654 199614	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TYLER			
WELL #: 4													RRCID -> 203833	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 8155	PERF. 7937 - 7979					
08	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					7			
09	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	7	1			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-			

JACOB-FOUR (YEGUA) LILLEY, C.C., INC. CARTER, W. T. & BRO													45460 200 500736	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK			
WELL #: 2													RRCID -> 162738	COMPL. DATE 11/18/1998	TOTAL DEPTH 9241	PERF. 2780 - 2830					
08	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			

JAZZ (MAGIC) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN													45993 500 877099	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK			
WELL #: 5H													RRCID -> 280944	COMPL. DATE 11/09/2013	TOTAL DEPTH 14599	PERF.14628 - 16050					
08	135532	24157	-0-		-111375		-0-	23761	2	396	9	N	360	369	1			40			
09	131160	13448	-0-		-117712		-0-	13196	2	252	9	N	229	185	1			84			
10	135532	12899	-0-		-122633		-0-	12653	2	246	9	N	224	181	1			127			
11	11498 R	11498	-0-		-0-		-0-	11271	2	227	9	N	206	189	1			144			
*12	11458 R	11458	-0-		-0-		-0-	310	1	10788	3	N	327	193	1			278			
								360	9												
*01	24149 #	10653	-0-		-13496		-0-	263	1	9995	3	N	359	532	1			105			
								395	9												

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY FEE, B. P.													45995 470 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK			
WELL #: 1													RRCID -> 194348	COMPL. DATE 02/20/2003	TOTAL DEPTH 11320	PERF.10483 - 10496					
08	403 N	-0-	-0-		-403		-0-					N	-0-					125			
09	360 N	-0-	-0-		-360		-0-					N	-0-					125			
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					125			
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					125			
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					125			
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					125			

MARSH GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 196940	COMPL. DATE 08/17/2003	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10512 - 10526				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099															
BLACK STONE "A"			WELL #: 1			RRCID -> 203964			COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	7	-0-	7	7		7	3			N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
BLACK STONE			WELL #: 2			RRCID -> 210778			COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 12525 PERF.10586 - 10592						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
GILCREASE			WELL #: 1			RRCID -> 210884			COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
BLACKWOOD			WELL #: 1			RRCID -> 212502			COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				66	
BP "C"			WELL #: 1			RRCID -> 213406			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
KYSER GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 214752			COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
GILCHREASE GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 216167			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP)													CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY															
BLACKWOOD															
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 877099															
WELL #: 2 RRCID -> 216281 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	837 N	809	-0-	-28	-0-	803	2	6	9	N	5			167	
09	810 N	731	-0-	-79	-0-	721	2	10	9	N	9			176	
10	775 N	760	-0-	-15	-0-	746	2	14	9	N	13			189	
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			189	
*12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	774	3	9	9	N	8			197	
01	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-			197	
GILCHREASE GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 219129 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BP 'D'															
WELL #: 1 RRCID -> 219132 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BLACK STONE "C"															
WELL #: 1 RRCID -> 219965 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26	
BLACK STONE "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 220185 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498															
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	287	2	8	9	N	7			64	
09	480 N	282	-0-	-198	-0-	279	2	3	9	N	3			67	
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			67	
11	300 N	159	-0-	-141	-0-	149	2	10	9	N	9			76	
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	342	3	9	9	N	8			84	
01	434 N	157	-0-	-277	-0-	148	3	9	9	N	8			92	
BP "D"															
WELL #: 2 RRCID -> 225102 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160															
08	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2746	2	64	9	N	58			229	
09	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-			229	
10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-			229	
11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2822	2	252	9	N	229			458	
*12	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	310	1	3710	3	N	85	144	1	399	
						94	9								
*01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	256	1	2669	3	N	-0-	335	1	64	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MARSH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				103
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				103
BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036	
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	294 2	17 9	N	45
09	270 N	130	-0-	-140	-0-	117 2	13 9	N	57
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	272 2	6 9	N	62
11	300 N	148	-0-	-152	-0-	148 2		N	62
*12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	60 1	263 3	N	67
						826 9			
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	100 1	304 3	N	40
						39 9			
BP "E"		WELL #: 1		RRCID -> 231688		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7874 - 7916	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302	
08	31590 X	31590	-0-	-0-	-0-	2735 1	28442 2	N	115
						413 9			
09	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	1812 1	13876 2	N	141
						237 9			
10	22957 X	22957	-0-	-0-	-0-	2492 1	20050 2	N	149
						415 9			
11	1890 X	379	-0-	-1511	-0-	10 1	369 2	N	149
*12	16193 X	16193	-0-	-0-	-0-	15888 3	305 9	N	251
01	1953 X	417	-0-	-1536	-0-	404 3	13 9	N	72

JAZZ (WILCOX DEEP)															//CONT.// 45995 470															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: POLK																													
UNIT PETROLEUM COMPANY															//CONT.// 877099																																																																										
WILDWOOD GAS UNIT "A"															WELL #: 2															RRCID -> 233853															COMPL. DATE 08/17/2007															TOTAL DEPTH 11450															PERF.10760 - 11064														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
08	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	860	1	8821	2	N	164	171	1		105																																																																									
							180	9																																																																																	
09	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	1359	1	8148	2	N	148	176	1		77																																																																									
							163	9																																																																																	
10	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	1082	1	7981	2	N	116	56	1		137																																																																									
							128	9																																																																																	
11	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	3188	1	5592	2	N	110	187	1		60																																																																									
							121	9																																																																																	
*12	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5645	3	77	9	N	70				130																																																																									
*01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2199	3	65	9	N	59	49	1		140																																																																									
BP FEE															WELL #: 3															RRCID -> 234297															COMPL. DATE 10/01/2007															TOTAL DEPTH 12500															PERF.12012 - 12064														
08	4867	X	2214	-0-	-2653	-0-	2214	2			N	-0-				49																																																																									
09	DLQ	G-10	1875	-0-	1875	1875	1875	2			N	-0-				49																																																																									
10	3505	X	1630	-0-	-1875	-0-	1630	2			N	-0-				49																																																																									
11	4590	X	1650	-0-	-2940	-0-	1650	2			N	-0-				49																																																																									
*12	4743	X	2290	-0-	-2453	-0-	270	1	2020	3	N	-0-	1	1		48																																																																									
01	2201	X	1191	-0-	-1010	-0-	218	1	971	3	N	2				50																																																																									
							2	9																																																																																	
WING															WELL #: 1															RRCID -> 240831															COMPL. DATE 09/14/2007															TOTAL DEPTH 13100															PERF.11454 - 11466														
08	18879	X	7951	-0-	-10928	-0-	7765	2	186	9	N	169	188	1		64																																																																									
09	DLQ	G-10	16809	-0-	16809	16809	38	1	16424	2	N	315	189	1		190																																																																									
							347	9																																																																																	
10	195603	X	178794	-0-	-16809	-0-	203	1	174867	2	N	3385	3139	1		436																																																																									
							3724	9																																																																																	
11	217921	X	217921	-0-	-0-	-0-	224	1	213990	2	N	3370	3608	1		198																																																																									
							3707	9																																																																																	
*12	252251	X	252251	-0-	-0-	-0-	247116	3	5135	9	N	4668	4474	1		392																																																																									
*01	18600	X	6972	-0-	-11628	-0-	2026	3	4946	9	N	4496	4207	1	65 7	613																																																																									
HICKWOOD															WELL #: 1															RRCID -> 247936															COMPL. DATE 03/03/2008															TOTAL DEPTH 12750															PERF.11740 - 11892														
08	1705	N	740	-0-	-965	-0-	659	2	81	9	N	74	76	1		60																																																																									
09	1410	N	138	-0-	-1272	-0-	8	2	130	9	N	118	94	1		84																																																																									
10	1023	N	268	-0-	-755	-0-	228	2	40	9	N	36				120																																																																									
11	720	N	79	-0-	-641	-0-	60	2	19	9	N	17				137																																																																									
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	218	3	29	9	N	26	101	1		62																																																																									
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	189	3	22	9	N	20				82																																																																									
WILDWOOD GAS UNIT "B"															WELL #: 1															RRCID -> 249152															COMPL. DATE 02/22/2008															TOTAL DEPTH 13172															PERF.11624 - 11650														
08	465	X	451	-0-	-14	-0-	431	2	20	9	N	18				70																																																																									
09	420	N	93	-0-	-327	-0-	93	2			N	-0-				70																																																																									
10	372	N	20	-0-	-352	-0-	16	2	4	9	N	4				74																																																																									
11	450	N	31	-0-	-419	-0-	30	2	1	9	N	1				75																																																																									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				75																																																																									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				75																																																																									
SHOAL CREEK															WELL #: 1															RRCID -> 249169															COMPL. DATE 02/22/2008															TOTAL DEPTH 13712															PERF.12148 - 12168														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-																																																																									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-																																																																									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-																																																																									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-																																																																									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																																																																									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																																																																									

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WILDWOOD GAS UNIT "B"												//CONT.// //CONT.// WELL #:												45995 470 877099 2												NON-ASSOCIATED												CAPACITY												CNTY: POLK																							
												RRCID -> 249846												COMPL. DATE 02/26/2013												TOTAL DEPTH 9550												PERF. 9168 - 9177																																			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																							
08	4433	X	1655	-0-	-0-	-2778	-0-		134	1		1425	2	N	87	24	1											145																																																							
09	DLQ	G-10	1718	-0-	-0-	1718	1718		221	1		1352	2	N	132	162	1											115																																																							
10	3474	X	1756	-0-	-0-	-1718	-0-		191	1		1421	2	N	131	192	1											54																																																							
11	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	-0-		144	9		876	2	N	71													125																																																							
*12	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	-0-		448	1																																																																									
*01	539	X	539	-0-	-0-	-0-	-0-		78	9		121	9	N	110													235																																																							
									1006	3		34	9	N	31													266																																																							

STAPLETON												WELL #:												1												RRCID -> 250800												COMPL. DATE 12/15/2008												TOTAL DEPTH 13222												PERF.12652 - 12754											
08	1705	X	-0-	-0-	-0-	-1705	-0-							N	-0-													-0-																																																							
09	1650	X	-0-	-0-	-0-	-1650	-0-							N	-0-													-0-																																																							
10	1705	X	-0-	-0-	-0-	-1705	-0-							N	-0-													-0-																																																							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-													-0-																																																							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-													-0-																																																							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-													-0-																																																							

BP "G"												WELL #:												2												RRCID -> 250819												COMPL. DATE 04/27/2008												TOTAL DEPTH 14200												PERF.11038 - 11050											
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-													-0-																																																							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-													-0-																																																							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-													-0-																																																							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-													-0-																																																							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-													-0-																																																							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT													-0-																																																							

BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT												WELL #:												1												RRCID -> 253869												COMPL. DATE 08/10/2009												TOTAL DEPTH 14900												PERF.14626 - 14640											
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1		2860	2	N	50													207																																																							
09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	-0-		55	9		4496	2	N	-0-	20	1											187																																																							
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1		4297	2	N	72	184	1											75																																																							
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	-0-		142	1																																																																									
*12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	-0-		79	9		4727	2	N	30													105																																																							
*01	2790	X	1905	-0-	-0-	-885	-0-		160	1		3795	3	N	102													207																																																							
									33	9		112	9	N	25	2	1																																																																		
									309	1		1571	3	N	25													200																																																							
									112	9																																																																									
									255	1																																																																									
									28	9																																																																									

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT												WELL #:												1												RRCID -> 254208												COMPL. DATE 02/12/2009												TOTAL DEPTH 13500												PERF.12893 - 13116											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT													-0-																																																							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT													-0-																																																							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT													-0-																																																							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT													-0-																																																							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT													-0-																																																							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT													-0-																																																							

WING												WELL #:												2												RRCID -> 254211												COMPL. DATE 04/29/2010												TOTAL DEPTH 14238												PERF.11432 - 11446											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-													-0-																																																							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-													-0-																																																							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-													-0-																																																							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-													-0-																																																							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT													-0-																																																							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT													-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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WING			WELL #: 3			RRCID -> 254448			COMPL. DATE 11/10/2009			TOTAL DEPTH 12909			PERF.11418 - 11472			
08	77872 X	63275	-0-	-14597	-0-	135	1	61733	2	N	1279	1319	1					267
						1407	9											
09	DLQ G-10	60147	-0-	60147	60147	152	1	58870	2	N	1023	1125	1					165
						1125	9											
10	120596 X	60449	-0-	-60147	-0-	74	1	59049	2	N	1205	938	1					432
						1326	9											
11	67620 X	53608	-0-	-14012	-0-	63	1	52538	2	N	915	1116	1					231
						1007	9											
*12	63271 X	51658	-0-	-11613	-0-	50614	3	1044	9	N	949	955	1					225
*01	63271 X	52244	-0-	-11027	-0-	51256	3	988	9	N	898	755	1					368

WIGGINS			WELL #: 1			RRCID -> 255288			COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 11406			PERF.10890 - 10898			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BP-BLACK STONE GU			WELL #: 1			RRCID -> 258505			COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 15082			PERF.14754 - 15134			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BP "K"			WELL #: 1			RRCID -> 258506			COMPL. DATE 05/09/2010			TOTAL DEPTH 16577			PERF.13430 - 13436			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WING			WELL #: 5			RRCID -> 258677			COMPL. DATE 03/04/2010			TOTAL DEPTH 13660			PERF.13224 - 13330			
08	16709 X	14056	-0-	-2653	-0-	15	1	13880	2	N	146	375	1					198
						161	9											
09	DLQ G-10	16127	-0-	16127	16127	20	1	15944	2	N	148	193	1					153
						163	9											
10	34968 X	18841	-0-	-16127	-0-	10	1	18618	2	N	194	190	1					157
						213	9											
11	14960 X	14960	-0-	-0-	-0-	11	1	14729	2	N	200	189	1					168
						220	9											
*12	16678 X	14283	-0-	-2395	-0-	14024	3	259	9	N	235	201	1					202
01	18848 X	8896	-0-	-9952	-0-	8840	3	56	9	N	51	194	1					59

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE-BP											//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 877099				CNTY: POLK											
WELL #: 1											RRCID -> 258679				COMPL. DATE 07/18/2010				TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE						
08	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-		9118	2		298	9	N	271		307	1				118						
09	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-		7235	2		360	9	N	327		191	1				254						
10	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-		6461	2				N	-0-		40	1				214						
11	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-		5620	2				N	-0-		28	1				186						
*12	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-		5806	2		135	9	N	123		193	1				116						
*01	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-		262	1		5672	3	N	23		2	1				138						
							25	9																		
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT											WELL #: 1				RRCID -> 258762				COMPL. DATE 02/11/2010				TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760			
08	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-							N	68							230						
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-							N	68		176	1				122						
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-							N	68							190						
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-							N	71		186	1				75						
*12	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-		3069	2		72	9	N	65							140						
*01	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-		2404	2		72	9	N	65		1	1				204						
WING											WELL #: 7				RRCID -> 258797				COMPL. DATE 08/29/2010				TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170			
08	3937 X	3771	-0-	-166	-0-		21	1		3534	2	N	196		184	1				144						
							216	9																		
09	DLQ G-10	3445	-0-	3445	3445		9	1		3417	2	N	17							161						
							19	9																		
10	7287 X	3842	-0-	-3445	-0-		7	1		3726	2	N	99		175	1				85						
							109	9																		
11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-		9	1		3636	2	N	171							256						
							188	9																		
12	3782 X	3594	-0-	-188	-0-		3498	3		96	9	N	87							343						
*01	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-		4234	3		139	9	N	126		198	1				271						
BLACK STONE "G"											WELL #: 1				RRCID -> 258808				COMPL. DATE 08/11/2010				TOTAL DEPTH 13350 PERF.12732 - 12862			
08	3100 N	23513	-0-	20413	20413		22602	2		911	9	N	828		693	1				202						
09	3000 N	35106	-0-	32106	52519		33398	2		1708	9	N	1553		1512	1				243						
10	3100 N	28109	-0-	25009	77528		26716	2		1393	9	N	1266		1301	1				208						
11	99138 X	21610	-0-	-77528	-0-		20499	2		1111	9	N	1010		940	1				278						
*12	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-		290	1		17365	3	N	172		25	1				425						
							189	9																		
*01	15836 X	15836	-0-	-0-	-0-		270	1		14225	3	N	802		825	1				401						
							882	9																		
BP "L"											WELL #: 1				RRCID -> 260041				COMPL. DATE 05/28/2010				TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128			
08	13578 X	1980	-0-	-11598	-0-		16	1		1964	2	N	-0-		2	1				165						
09	DLQ G-10	2157	-0-	2157	2157		39	1		2112	2	N	5							170						
							6	9																		
10	4361 X	2204	-0-	-2157	-0-		24	1		1956	2	N	204		186	1				188						
							224	9																		
11	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-		157	1		7376	2	N	83							271						
							91	9																		
*12	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-		195	1		6626	3	N	121							392						
							133	9																		
*01	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-		265	1		9565	3	N	156		189	1				359						
							172	9																		

JAZZ (WILCOX DEEP)															CAPACITY															CNTY: POLK																																																											
UNIT PETROLEUM COMPANY															//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED																																																																										
HICKWOOD															//CONT.// 877099																																																																										
WELL #: 2															RRCID -> 261225															COMPL. DATE 12/15/2010															TOTAL DEPTH 11100															PERF.10840 - 10850																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																				
08	9331 X	6887	-0-	-2444	-0-		6837	2		50	9	N		45		117	1				78																																																																				
09	DLQ G-10	7335	-0-	7335	7335		7247	2		88	9	N		80		103	1				55																																																																				
10	13994 X	6659	-0-	-7335	-0-		6614	2		45	9	N		41							96																																																																				
11	6660 X	6180	-0-	-480	-0-		6074	2		106	9	N		96							192																																																																				
12	7595 X	6677	-0-	-918	-0-		6637	3		40	9	N		36		91	1				137																																																																				
*01	7595 X	6295	-0-	-1300	-0-		6231	3		64	9	N		58		112	1				83																																																																				
BLACK STONE "J"															WELL #: 1															RRCID -> 261671															COMPL. DATE 01/05/2011															TOTAL DEPTH 11250															PERF.10945 - 11132														
08	3100 N	12675	-0-	9575	12171		488	1		11639	2	N		498		730	1				215																																																																				
09	3000 N	12406	-0-	9406	21577		548	9																																																																																	
							434	1		11391	2	N		528		558	1				185																																																																				
10	35336 X	13759	-0-	-21577	-0-		581	9																																																																																	
							495	1		12681	2	N		530		553	1				162																																																																				
11	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-		583	9																																																																																	
							279	1		10338	2	N		474		376	1				260																																																																				
*12	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-		521	9																																																																																	
							310	1		11588	3	N		495		571	1				184																																																																				
*01	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-		545	9																																																																																	
							261	1		8190	3	N		277		1	1				460																																																																				
							305	9																																																																																	
EPSTEIN															WELL #: 1															RRCID -> 262490															COMPL. DATE 06/02/2011															TOTAL DEPTH 14000															PERF.13746 - 13760														
08	86459 X	71761	-0-	-14698	-0-		2	1		70601	2	N		1053		853	1				423																																																																				
							1158	9																																																																																	
09	DLQ G-10	69443	-0-	69443	69443		2	1		68291	2	N		1045		1300	1				168																																																																				
							1150	9																																																																																	
10	136274 X	66831	-0-	-69443	-0-		2	1		65699	2	N		1027		945	1				250																																																																				
							1130	9																																																																																	
11	78270 X	62718	-0-	-15552	-0-		2	1		61613	2	N		1003		913	1				340																																																																				
							1103	9																																																																																	
*12	71765 X	70948	-0-	-817	-0-		312	1		69158	3	N		1344		1304	1				380																																																																				
							1478	9																																																																																	
*01	71765 X	70333	-0-	-1432	-0-		264	1		68855	3	N		1104		1115	1				369																																																																				
							1214	9																																																																																	
BLACK STONE "J"															WELL #: 3															RRCID -> 264494															COMPL. DATE 08/01/2011															TOTAL DEPTH 11200															PERF. 9070 - 9094														
08	589 N	415	-0-	-174	-0-		13	1		402	2	N		-0-							92																																																																				
09	540 N	338	-0-	-202	-0-		8	1		328	2	N		2							94																																																																				
							2	9																																																																																	
10	341 N	323	-0-	-18	-0-		8	1		315	2	N		-0-		13	1				81																																																																				
11	390 N	347	-0-	-43	-0-		9	1		338	2	N		-0-							81																																																																				
*12	684 N	684	-0-	-0-	-0-		300	1		351	3	N		30							111																																																																				
							33	9																																																																																	
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-		109	1		209	3	N		1							112																																																																				
							1	9																																																																																	

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING				//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
				RRCID -> 266639		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11148		PERF.10640		- 10666				
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	10881 X	9057	-0-	-1824	-0-	31	1	8692	2	N	304	389	1			196
09	DLQ G-10	8999	-0-	8999	8999	334	9	8793	2	N	168	188	1			176
10	18403 X	9404	-0-	-8999	-0-	21	1	9174	2	N	198	184	1			190
11	10650 X	9117	-0-	-1533	-0-	185	9	8857	2	N	225	186	1			229
12	9300 X	7335	-0-	-1965	-0-	12	1									
01	9393 X	6380	-0-	-3013	-0-	248	9	303	9	N	275	367	1			137
						7032	3	317	9	N	288	184	1			241
	EPSTEIN			WELL #: 2	RRCID -> 270860			COMPL. DATE 10/09/2011			TOTAL DEPTH 16000	PERF.13566				13654
08	21926 X	21926	-0-	-0-	-0-	1	1	21451	2	N	431	483	1			190
09	DLQ G-10	13497	-0-	13497	13497	474	9	212	9	N	193	186	1			197
10	19418 X	5921	-0-	-13497	-0-	13285	2	77	9	N	70					267
11	21210 X	1354	-0-	-19856	-0-	5844	2	58	9	N	53					320
12	21917 X	17625	-0-	-4292	-0-	1296	2	16773	3	N	608	540	1			388
*01	45962 X	45962	-0-	-0-	-0-	183	1									
						669	9	44592	3	N	1005	846	1			547
						264	1									
						1106	9									
	PARKER GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 271062			COMPL. DATE 05/31/2012			TOTAL DEPTH 15000	PERF.14076				14092
08	165020 X	165020	-0-	-0-	-0-	19	1	155211	2	N	8900	8764	1			881
09	DLQ G-10	161295	-0-	161295	161295	9790	9	153272	2	N	7276	7817	1			340
10	326348 X	165053	-0-	-161295	-0-	19	1	155997	2	N	8217	8016	1			541
11	163170 X	157877	-0-	-5293	-0-	8004	9	148823	2	N	8211	7978	1			774
*12	166687 X	161987	-0-	-4700	-0-	17	1	152797	3	N	8343	8229	1			888
01	166687 X	156296	-0-	-10391	-0-	9039	9									
						22	1									
						9032	9									
						13	1									
						9177	9									
						10	1	148503	3	N	7075	7047	1	12	7	901
						7783	9									
	EPSTEIN			WELL #: 3	RRCID -> 271150			COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 15000	PERF.14000				14024
08	55738 X	46951	-0-	-8787	-0-	4	1	44879	2	N	1880	1886	1			243
09	DLQ G-10	44658	-0-	44658	44658	2068	9	42602	2	N	1865	1891	1			217
10	89905 X	45247	-0-	-44658	-0-	4	1	43084	2	N	1963	1878	1			302
11	46260 X	42853	-0-	-3407	-0-	2052	9	40798	2	N	1864	1856	1			310
12	46965 X	43325	-0-	-3640	-0-	4	1									
*01	46965 X	44440	-0-	-2525	-0-	2159	9									
						5	1									
						2050	9									
						313	1									
						2184	9									
						264	1	42339	3	N	1670	1458	1			470
						1837	9									

PAGE: 661

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN			//CONT.// //CONT.//			45995 470 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
			WELL #:			4	RRCID -> 271322		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13728 - 14004		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08	115413 X	91119	-0-	-24294	-0-			2 1089	90028	2	N		990	745	1	429	
09	DLQ G-10	88895	-0-	88895	88895			2 1082	87811	2	N		984	1142	1	271	
10	177437 X	88542	-0-	-88895	-0-			2 1121	87419	2	N		1019	934	1	356	
11	99240 X	83067	-0-	-16173	-0-			2 1076	81989	2	N		978	941	1	393	
*12	91853 X	82960	-0-	-8893	-0-			312 1076	81513	3	N		1032	1135	1	290	
*01	91853 X	80424	-0-	-11429	-0-			1135 263	79299	3	N		784	747	1	327	
WING					WELL #:	11	RRCID -> 272442		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 14175		PERF.13888 - 14001				
08	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-			9 92	5340	2	N		84	188	1	125	
09	4560 X	4497	-0-	-63	-0-			3 13	4481	2	N		12			137	
10	4712 X	4309	-0-	-403	-0-			2 42	4265	2	N		38			175	
11	4560 X	4263	-0-	-297	-0-			1 37	4225	2	N		34			209	
12	4712 X	4532	-0-	-180	-0-			3 4507	25	9	N		23			232	
*01	4712 X	48	-0-	-4664	-0-			14 3	34	9	N		31	180	1	83	
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 276937		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13784 - 13990				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			25	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			25	
10	14B2 EXT	1055	-0-	1055	1055			1055			N		-0-			25	
11	14B2 EXT	4986	-0-	4986	6041			1 415	4570	2	N		377	198	1	204	
12	14B2 EXT	5380	-0-	5380	11421			1 548	4831	3	N		498	562	1	140	
*01	14B2 EXT	4470	-0-	4470	15891			3 4276	194	9	N		176	195	1	112	
ALLAR GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 277561		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14190 - 14203				
08	182993 X	170004	-0-	-12989	-0-			161482	8522	9	N		7747	7793	1	255	
09	177090 X	161323	-0-	-15767	-0-			17 8106	153200	2	N		7369	7499	1	125	
10	182993 X	154570	-0-	-28423	-0-			14 7784	146772	2	N		7076	6925	1	276	
11	177090 X	138036	-0-	-39054	-0-			17 6940	131079	2	N		6309	5851	1	734	
*12	170004 X	131504	-0-	-38500	-0-			630 6881	123993	3	N		6255	6138	1	851	
01	170004 X	114515	-0-	-55489	-0-			525 978	113012	3	N		889	964	1	770	

JAZZ (WILCOX DEEP)													CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY														
WING														
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 877099														
WELL #: 9 RRCID -> 279423 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	51150 X	42641	-0-	-8509	-0-	51	1	42083	2	N	461	560	1	144
						507	9							
09	DLQ G-10	41121	-0-	41121	41121	57	1	40569	2	N	450	374	1	220
						495	9							
10	81414 X	40293	-0-	-41121	-0-	26	1	39795	2	N	429	366	1	283
						472	9							
11	45030 X	37972	-0-	-7058	-0-	21	1	37733	2	N	198	199	1	282
						218	9							
*12	42656 X	37676	-0-	-4980	-0-	37423	3	253	9	N	230	364	1	148
*01	42656 X	37243	-0-	-5413	-0-	36874	3	369	9	N	335	377	1	106
PARKER GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 279877 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 14511 PERF.13912 - 14170	
08	30550 X	30550	-0-	-0-	-0-	2	1	28765	2	N	1621	1374	1	471
						1783	9							
09	116576 X	116576	-0-	-0-	-0-	13	1	110234	2	N	5754	6150	1	75
						6329	9							
10	147217 X	147217	-0-	-0-	-0-	15	1	139157	2	N	7314	7200	1	189
						8045	9							
11	151131 X	151131	-0-	-0-	-0-	18	1	142975	2	N	7398	7285	1	302
						8138	9							
*12	153568 X	153568	-0-	-0-	-0-	12	1	145080	3	N	7705	7335	1	672
						8476	9							
*01	132738 X	132738	-0-	-0-	-0-	7	1	127285	3	N	4951	5011	1	605
						5446	9							
BLACK STONE 'N'													WELL #: 1 RRCID -> 279985 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768	
08	48794 X	32164	-0-	-16630	-0-	2	1	31404	2	N	689	755	1	115
						758	9							
09	43050 X	29902	-0-	-13148	-0-	1	1	28638	2	N	1148	1113	1	150
						1263	9							
10	39122 X	28425	-0-	-10697	-0-	1	1	27600	2	N	749	575	1	324
						824	9							
11	37860 X	25704	-0-	-12156	-0-	1	1	24931	2	N	702	757	1	269
						772	9							
12	32178 X	22974	-0-	-9204	-0-	1	1	22189	3	N	713	759	1	222
						784	9							
01	32178 X	626	-0-	-31552	-0-	1	1	625	9	N	568	404	1	383
HOLLY GROVE GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 279991 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 14319 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
BLACK STONE 'O' GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 280579 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08	66526 X	45390	-0-	-21136	-0-	1 482	1 9	44907	2	N	438	554	1	181
09	64380 X	43042	-0-	-21338	-0-	1 652	1 9	42389	2	N	593	496	1	278
10	41589 X	41589	-0-	-0-	-0-	1 571	1 9	41017	2	N	519	568	1	229
11	48840 X	38295	-0-	-10545	-0-	1 323	1 9	37971	2	N	294	360	1	163
12	45384 X	37423	-0-	-7961	-0-	1 311	1 9	36559	3	N	503	382	1	284
01	45384 X	37705	-0-	-7679	-0-	1 263	1 9	36842	3	N	545	588	1	241
						600	9							
PARKER GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 280580 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14120 - 14135														
08	59156 X	59156	-0-	-0-	-0-	1 56022	2	3134	9	N	2849	2518	1	582
09	50594 X	50594	-0-	-0-	-0-	1 48990	2	1604	9	N	1458	1886	1	154
10	43631 X	43631	-0-	-0-	-0-	1 42010	2	1621	9	N	1474	1284	1	344
11	34803 X	34803	-0-	-0-	-0-	1 33150	2	1653	9	N	1503	1502	1	345
*12	28431 X	28431	-0-	-0-	-0-	1 875	1 9	27555	3	N	795	910	1	230
01	13020 X	758	-0-	-12262	-0-	1 1	1	757	9	N	688	587	1	327
						1	1							
BLACK STONE 'O' GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 280582 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588														
08	142073 X	115597	-0-	-26476	-0-	1 113394	2	2203	9	N	2003	1892	1	236
09	137490 X	116444	-0-	-21046	-0-	1 114399	2	2045	9	N	1859	1780	1	315
10	113145 X	113145	-0-	-0-	-0-	1 111162	2	1983	9	N	1803	1903	1	215
11	111870 X	104905	-0-	-6965	-0-	1 103494	2	1411	9	N	1283	1113	1	385
*12	120311 X	104187	-0-	-16124	-0-	1 313	1	102125	3	N	1590	1523	1	452
						1749	9							
*01	120311 X	95487	-0-	-24824	-0-	1 267	1	93800	3	N	1291	1279	1	432
						1420	9							
BLACK STONE 'R' GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 280591 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 14415 PERF.13482 - 13582														
08	60290 X	60290	-0-	-0-	-0-	1 59366	2	924	9	N	840	928	1	89
09	58361 X	58361	-0-	-0-	-0-	1 57417	2	944	9	N	858	758	1	189
10	55766 X	55766	-0-	-0-	-0-	1 54721	2	1045	9	N	950	726	1	413
11	46396 X	46396	-0-	-0-	-0-	1 45550	2	846	9	N	769	707	1	475
*12	108650 X	108650	-0-	-0-	-0-	1 284	1	106158	3	N	2007	1846	1	636
						2208	9							
*01	155391 X	155391	-0-	-0-	-0-	1 266	1	152383	3	N	2493	2689	1	435
						2742	9							
CREEL														
WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12614 - 12640														
08	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	31	21	1	237
09	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	32			269
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	37	1	237
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			252
*12	16468 X	16468	-0-	-0-	-0-					N	977	564	1	665
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			665

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'N'														
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 877099 WELL #: 2 RRCID -> 280599 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12814 - 12920														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	77252 X	38529	-0-	-38723	-0-	2 1345	1 9	37182	2	N	1223	1150	1	251
09	74760 X	47708	-0-	-27052	-0-	2 1364	1 9	46342	2	N	1240	1132	1	359
10	46138 X	46138	-0-	-0-	-0-	2 1400	1 9	44736	2	N	1273	1312	1	320
11	41098 X	41098	-0-	-0-	-0-	2 1252	1 9	39844	2	N	1138	1133	1	325
*12	49290 X	37507	-0-	-11783	-0-	312 1011	1 9	36184	3	N	919	933	1	311
01	49290 X	1399	-0-	-47891	-0-	270	1	1129	9	N	1026	972	1 7	360
BYARS WELL #: 1 RRCID -> 280600 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285														
08	2914 X	51	-0-	-2863	-0-	51	2			N	-0-			109
09	2820 X	352	-0-	-2468	-0-	331	2	21	9	N	19			128
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			128
*12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	177	1	1610	3	N	25	27	1	126
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28	9			N	NO RPT			126
BLACK STONE 'I' WELL #: 1 RRCID -> 280601 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13394 - 13418														
08	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-			134
09	23910 X	-0-	-0-	-23910	-0-					N	-0-			134
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
*12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3684	3	23	9	N	21			155
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	1	1	162
BLACK STONE 'P' WELL #: 1 RRCID -> 280602 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 14028 PERF.13216 - 13310														
08	8742 X	1779	-0-	-6963	-0-	5 54	1 9	1720	2	N	49	184	1	307
09	8460 X	1546	-0-	-6914	-0-	5 47	1 9	1494	2	N	43			350
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	2	1	1511	2	N	-0-			350
11	2160 X	1640	-0-	-520	-0-	2	1	1638	2	N	-0-			350
*12	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	220 42	1 9	12705	3	N	38	185	1	203
*01	28021 X	28021	-0-	-0-	-0-	258 252	1 9	27511	3	N	229	190	1	242
BLACK STONE 'Q' WELL #: 1 RRCID -> 280605 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332														
08	8463 X	2520	-0-	-5943	-0-	2464	2	56	9	N	51	191	1	85
09	8190 X	2184	-0-	-6006	-0-	2122	2	62	9	N	56			141
10	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1831	2	54	9	N	49			190
11	2640 X	2138	-0-	-502	-0-	2088	2	50	9	N	45			235
*12	2511 X	2251	-0-	-260	-0-	310 33	1 9	1908	3	N	30			265
*01	2511 X	2331	-0-	-180	-0-	242 46	1 9	2043	3	N	42	184	1	123

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY PARKER GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	45995 470 877099	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK						
				WELL #:	3	RRCID ->	280609	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL	DEPTH	14361	PERF.	13888	-	14130				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	134974	X	60060	-0-	-74914	-0-			3	1	58220	2	N	1670	1528	1			201	
									1837	9										
09	130620	X	57000	-0-	-73620	-0-			3	1	55130	2	N	1697	1681	1			217	
									1867	9										
10	55912	X	55912	-0-	-0-	-0-			2	1	54329	2	N	1437	1335	1			319	
									1581	9										
11	61470	X	51690	-0-	-9780	-0-			3	1	50407	2	N	1164	1347	1			136	
									1280	9										
*12	60047	X	51657	-0-	-8390	-0-			2	1	50247	3	N	1280	1205	1			211	
									1408	9										
*01	79792	X	79792	-0-	-0-	-0-			2	1	78320	3	N	1267	1123	1	2	7	353	
									1394	9										
BLACK STONE 'N'					WELL #:	3	RRCID ->	280612	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	12768	-	12840			
08	29202	X	5495	-0-	-23707	-0-			5371	2	124	9	N	113	150	1			167	
09	28260	X	18369	-0-	-9891	-0-			1	1	18276	2	N	84					251	
									92	9										
10	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-			16234	2	435	9	N	395	189	1			457	
11	21150	X	14528	-0-	-6622	-0-			14371	2	157	9	N	143	366	1			234	
*12	19752	X	19752	-0-	-0-	-0-			310	1	19207	3	N	214	200	1			248	
									235	9										
01	18972	X	573	-0-	-18399	-0-			253	1	320	9	N	291	374	1			165	
JACKSON GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	280625	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.	12940	-	12952			
08	146909	X	109585	-0-	-37324	-0-			106169	2	3416	9	N	3105	3135	1			368	
09	142170	X	101990	-0-	-40180	-0-			99194	2	2796	9	N	2542	2733	1			177	
10	100472	X	100472	-0-	-0-	-0-			97590	2	2882	9	N	2620	2348	1			449	
11	120030	X	96329	-0-	-23701	-0-			93421	2	2908	9	N	2644	2589	1			504	
*12	109585	X	93344	-0-	-16241	-0-			3	1	90987	3	N	2140	2275	1			369	
									2354	9										
01	109585	X	2286	-0-	-107299	-0-			3	1	2283	9	N	2075	2049	1	4	7	391	
BLACK STONE "J"					WELL #:	2	RRCID ->	280629	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL	DEPTH	11899	PERF.	10494	-	10514			
08	109864	X	4988	-0-	-104876	-0-			152	1	4751	2	N	77	181	1			214	
									85	9										
09	106320	X	5211	-0-	-101109	-0-			151	1	4955	2	N	95	181	1			128	
									105	9										
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-			138	1	4594	2	N	83					211	
									91	9										
11	9810	X	3236	-0-	-6574	-0-			41	1	3169	2	N	24	178	1			57	
									26	9										
*12	6758	X	4097	-0-	-2661	-0-			180	1	3805	3	N	102					159	
									112	9										
*01	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-			280	1	8056	3	N	106	3	1			262	
									117	9										

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY PARKER GAS UNIT														CNTY: POLK	
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 877099															
WELL #: 5H RRCID -> 280657 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	373054 X	308248	-0-	-64806	-0-	21 1	298282 2	N	9041	8728 1					1016
09	361020 X	309001	-0-	-52019	-0-	9945 9	20 1	299356 2	N	8750	9153 1				613
10	373054 X	308816	-0-	-64238	-0-	9625 9	18 1	299511 2	N	8443	7955 1				1101
11	347338 X	347338	-0-	-0-	-0-	9287 9	23 1	338365 2	N	8136	8690 1				547
*12	396883 X	396883	-0-	-0-	-0-	8950 9	386694 2	10189 9	N	9263	8755 1				1055
*01	592914 X	592914	-0-	-0-	-0-	10 1	584132 3	N	7471	7335 1	9 7				1178
						8218 9									

GILLY GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 280707 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694	
08	157697 X	26422	-0-	-131275	-0-	25786 2	636 9	N	578	369 1					1321
09	152610 X	24264	-0-	-128346	-0-	24064 2	200 9	N	182	387 1					1116
10	22921 X	22921	-0-	-0-	-0-	22573 2	348 9	N	316	179 1					1253
11	29760 X	19220	-0-	-10540	-0-	18916 2	304 9	N	276	371 1					1158
*12	26505 X	16968	-0-	-9537	-0-	16968 3		N	-0-	178 1					980
*01	37515 X	37515	-0-	-0-	-0-	37291 3	224 9	N	204	189 1	1 7				244

BLACK STONE 'U'														WELL #: 1 RRCID -> 280759 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804	
08	28117 X	10610	-0-	-17507	-0-	10501 2	109 9	N	99						308
09	27210 X	11709	-0-	-15501	-0-	11657 2	52 9	N	47						355
10	28117 X	12157	-0-	-15960	-0-	12056 2	101 9	N	92	361 1					86
11	27210 X	10174	-0-	-17036	-0-	10107 2	67 9	N	61						147
12	12090 X	11881	-0-	-209	-0-	11800 2	81 9	N	74						221
01	12152 X	8296	-0-	-3856	-0-	247 1	7998 3	N	46	178 1					89
						51 9									

GHOST LIGHT														WELL #: 1 RRCID -> 280815 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

WING														WELL #: 12 RRCID -> 280837 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670	
08	3565 X	3398	-0-	-167	-0-	3362 2	36 9	N	33						247
09	3450 X	2769	-0-	-681	-0-	3 1	2752 2	N	13	175 1					85
						14 9									
10	3565 X	2619	-0-	-946	-0-	2 1	2574 2	N	39						124
						43 9									
11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	7 1	2459 2	N	126						250
						139 9									
*12	3410 X	2621	-0-	-789	-0-	2588 3	33 9	N	30	95 1					185
01	3410 X	66	-0-	-3344	-0-	15 3	51 9	N	46	9 1					222

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING															CNTY: POLK																																		
//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099 WELL #: 14															NON-ASSOCIATED						CAPACITY						CMTY: POLK																						
RRCID -> 280882															COMPL. DATE 09/13/2015						TOTAL DEPTH 14500						PERF.13398 - 13518																						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																													
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																														
08	1999742	X	122842	-0-	-1876900	-0-			119791	2	3051	9	N	2774	2493	1			511																														
09	153300	X	114141	-0-	-39159	-0-			111748	2	2393	9	N	2175	2070	1			616																														
10	158410	X	108279	-0-	-50131	-0-			4	1	105933	2	N	2129	2533	1			212																														
									2342	9																																							
11	153300	X	96146	-0-	-57154	-0-			5	1	94436	2	N	1550	1524	1			238																														
									1705	9																																							
12	158410	X	87545	-0-	-70865	-0-			85628	2	1917	9	N	1743	1510	1			471																														
*01	122853	X	74756	-0-	-48097	-0-			1	1	73571	3	N	1076	1145	1			402																														
									1184	9																																							
BLACK STONE 'R' GAS UNIT																				WELL #: 4						RRCID -> 280883						COMPL. DATE 10/25/2015						TOTAL DEPTH 14500						PERF.13932 - 13938					
08	181672	X	60291	-0-	-121381	-0-			59367	2	924	9	N	840	928	1			168																														
09	58361	X	58361	-0-	-0-	-0-			57417	2	944	9	N	858	758	1			268																														
10	55679	X	55679	-0-	-0-	-0-			54721	2	958	9	N	871	726	1			413																														
11	46396	X	46396	-0-	-0-	-0-			45550	2	846	9	N	769	707	1			475																														
*12	39647	X	39647	-0-	-0-	-0-			38884	2	763	9	N	694	955	1			214																														
*01	26439	X	26439	-0-	-0-	-0-			266	1	25740	3	N	394	393	1			215																														
									433	9																																							
WING																				WELL #: 13						RRCID -> 281039						COMPL. DATE 02/15/2015						TOTAL DEPTH 15957						PERF.11684 - 11698					
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																														
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																														
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																														
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																														
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																														
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																														
BLACK STONE 'V'																				WELL #: 1						RRCID -> 281292						COMPL. DATE 08/03/2015						TOTAL DEPTH 15691						PERF.14020 - 14186					
08	10106	X	6666	-0-	-3440	-0-			6629	2	37	9	N	34	72	1			85																														
09	9780	X	5345	-0-	-4435	-0-			5313	2	32	9	N	29					114																														
10	10106	X	5224	-0-	-4882	-0-			5193	2	31	9	N	28					142																														
11	9780	X	4667	-0-	-5113	-0-			4643	2	24	9	N	22					164																														
12	10106	X	4707	-0-	-5399	-0-			4685	2	22	9	N	20					184																														
*01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-			302	1	3865	3	N	19					203																														
									21	9																																							
EPSTEIN																				WELL #: 7H						RRCID -> 281336						COMPL. DATE 05/06/2015						TOTAL DEPTH 12363						PERF.12910 - 17274					
08	343108	X	158826	-0-	-184282	-0-			156039	2	2787	9	N	2534	2171	1			597																														
09	332040	X	139003	-0-	-193037	-0-			137330	2	1673	9	N	1521	1958	1			160																														
10	343108	X	130127	-0-	-212981	-0-			128191	2	1936	9	N	1760	1641	1			279																														
11	332040	X	112253	-0-	-219787	-0-			110417	2	1836	9	N	1669	1309	1			639																														
12	343108	X	100637	-0-	-242471	-0-			99000	2	1637	9	N	1488	1302	1			825																														
*01	91358	X	91358	-0-	-0-	-0-			264	1	89873	3	N	1110	1489	1			446																														
									1221	9																																							
PAVEY, W.																				WELL #: 1H						RRCID -> 281566						COMPL. DATE 02/21/2016						TOTAL DEPTH 10396						PERF.10675 - 16515					
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																														
09	7296	X	NO RPT	-0-	-7296	-0-							N	NO RPT					-0-																														
10	37696	X	NO RPT	-0-	-37696	-0-							N	NO RPT					-0-																														
11	36480	X	NO RPT	-0-	-36480	-0-							N	NO RPT					-0-																														
12	37696	X	NO RPT	-0-	-37696	-0-							N	NO RPT					-0-																														
01	37696	X	NO RPT	-0-	-37696	-0-							N	NO RPT					-0-																														

JAZZ (WILCOX DEEP)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
BLACK STONE 'O' GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 281578 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	240939	-0-	240939	1339108	236174	2	4765	9	N	4332	4119	1	407
09	0	251916	-0-	251916	1591024	247034	2	4882	9	N	4438	4426	1	419
10	0	267189	-0-	267189	1858213	262132	2	5057	9	N	4597	4575	1	441
11	2111663 X	253450	-0-	-1858213	-0-	249277	2	4173	9	N	3794	3686	1	549
12	251875 X	251332	-0-	-543	-0-	246592	2	4740	9	N	4309	4102	1	756
01	251875 X	242487	-0-	-9388	-0-	267	1	238422	3	N	3453	3491	1	712
						3798	9						2 7	
WING														
WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12300 - 19239														
08	0	18896	-0-	18896	161154	18127	2	769	9	N	699	925	1	169
09	0	14852	-0-	14852	176006	14338	2	514	9	N	467	369	1	267
10	0	11021	-0-	11021	187027	10508	2	513	9	N	466	358	1	375
11	195787 X	8760	-0-	-187027	-0-	8416	2	344	9	N	313	370	1	318
12	19003 X	11886	-0-	-7117	-0-	11675	2	211	9	N	192	184	1	326
*01	19003 X	385	-0-	-18618	-0-	111	3	274	9	N	249	188	1	387
BLACK STONE 'R' GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626														
08	0	84924	-0-	84924	1122904	83325	2	1599	9	N	1454	1639	1	132
09	0	82213	-0-	82213	1205117	80543	2	1670	9	N	1518	1318	1	332
10	1284860 X	79743	-0-	-1205117	-0-	78191	2	1552	9	N	1411	1484	1	259
11	107190 X	73865	-0-	-33325	-0-	72019	2	1846	9	N	1678	1482	1	455
12	110763 X	73160	-0-	-37603	-0-	312	1	71375	3	N	1339	1301	1	493
						1473	9							
01	110763 X	70811	-0-	-39952	-0-	266	1	69383	3	N	1056	1161	1	385
						1162	9							
EPSTEIN														
WELL #: 6 RRCID -> 281593 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638														
08	0	44527	-0-	44527	1009709	43882	2	645	9	N	586	542	1	195
09	0	42923	-0-	42923	1052632	42331	2	592	9	N	538	507	1	226
*10	1091210 X	38578	-0-	-1052632	-0-	38167	2	411	9	N	374	374	1	226
11	54660 X	38641	-0-	-16019	-0-	38167	2	474	9	N	431	367	1	290
*12	56482 X	37235	-0-	-19247	-0-	311	1	36466	3	N	416	565	1	141
						458	9							
01	56482 X	31247	-0-	-25235	-0-	262	1	30759	3	N	205	189	1	157
						226	9							
BLACK STONE 'T'														
WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 11968														
08	0	-0-	-0-	-0-	39720					N	-0-			65
09	0	-0-	-0-	-0-	39720					N	-0-			65
10	39720 X	-0-	-0-	-39720	-0-					N	-0-			65
11	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-			65
12	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-			65
01	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT			65

JAZZ (WILCOX DEEP)														CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY															
BLACK STONE 'S'															
WELL #: 1 RRCID -> 281597 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	0		10517	-0-	10517	169916	10473	2	44	9	N	40	110	1	63
09	0		9191	-0-	9191	179107	9148	2	43	9	N	39			102
10	0		8490	-0-	8490	187597	8434	2	56	9	N	51			153
11	195434	X	7837	-0-	-187597	-0-	7787	2	50	9	N	45			198
12	15221	X	7625	-0-	-7596	-0-	7586	2	39	9	N	35			233
01	15221	X	10234	-0-	-4987	-0-	261	1	9938	3	N	32	190	1	75
							35	9							
BLACK STONE 'X'															
WELL #: 1 RRCID -> 281600 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010															
*07	0		10361	-0-	10361	137828	10361	2			N	-0-	172	1	308
*08	0		12272	-0-	12272	150100	12272	2			N	-0-	53	1	255
*09	0		8748	-0-	8748	158848	8748	2			N	-0-			255
*10	164289	X	5441	-0-	-158848	-0-	5441	2			N	-0-			255
*11	16170	X	3492	-0-	-12678	-0-	3492	2			N	-0-			255
12	16709	X	4006	-0-	-12703	-0-	4006	2			N	-0-			255
01	16709	X	5366	-0-	-11343	-0-	253	1	5074	3	N	35	2	1	259
							39	9							
EPSTEIN															
WELL #: 8H RRCID -> 281607 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754															
02	0		86928	-0-	86928	86928	86167	2	761	9	N	692	580	1	112
03	0		244546	-0-	244546	331474	238897	2	5649	9	N	5135	5019	1	228
04	0		295457	-0-	295457	626931	13	1	288483	2	N	6328	5868	1	688
							6961	9							
05	0		238410	-0-	238410	865341	233184	2	5226	9	N	4751	4931	1	508
06	0		275054	-0-	275054	1140395	269548	2	5506	9	N	5005	5355	1	158
07	0		226277	-0-	226277	1366672	221774	2	4503	9	N	4094	3965	1	287
08	0		275196	-0-	275196	1641868	269781	2	5415	9	N	4923	5013	1	197
*09	1912736	X	270868	-0-	-1641868	-0-	265727	2	5141	9	N	4674	4562	1	309
10	292082	X	271489	-0-	-20593	-0-	266067	2	5422	9	N	4929	4166	1	1072
11	282660	X	254237	-0-	-28423	-0-	249313	2	4924	9	N	4476	5223	1	325
12	292082	X	245705	-0-	-46377	-0-	241032	2	4673	9	N	4248	3838	1	735
*01	292082	X	4487	-0-	-287595	-0-	268	1	4219	9	N	3835	3859	1	711
EPSTEIN															
WELL #: RRCID -> 281637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13412 - 13754															
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JERRY'S QUARTERS (A C 11900)														CNTY: WASHINGTON	
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION															
MOORE, JESSE UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 128045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008															
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WASHINGTON						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835																
VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2635 X	1098	-0-	-1537	-0-	1098	2			N	-0-					40
09	DLQ G-10	1061	-0-	1061	1061	1061	2			N	-0-					40
10	DLQ G-10	1085	-0-	1085	2146	1082	2		3 9	N	3		3 8			40
11	DLQ G-10	1118	-0-	1118	3264	1118	2			N	-0-					40
12	DLQ G-10	1065	-0-	1065	4329	1065	2			N	-0-					40
*01	5542 X	1213	-0-	-4329	-0-	1213	2			N	-0-					40
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 126199 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11914 - 12089																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
LEEXUS OIL LLC 495350																
GROTTE OL WELL #: 1H RRCID -> 141148 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245																
08	186 N	12	-0-	-174	-0-	12	2			N	-0-					19
09	180 N	80	-0-	-100	-0-	3	1		77 2	N	-0-					19
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1		197 2	N	-0-					19
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	17	1		288 2	N	-0-					19
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1		137 2	N	-0-					19
01	217 N	129	-0-	-88	-0-	7	1		122 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																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHN PAUL (YEGUA) 46910 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: WHARTON						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005																
RASMUSSEN WELL #: 3 RRCID -> 175261 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7076																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) FOUNDATION OIL COMPANY, INC. VICKERS				46951 250 280941	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARDIN			
WELL #:				1 C	RRCID -> 046471	COMPL. DATE 06/27/1969	TOTAL DEPTH 10366	PERF. 9756	-	9765
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620) SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC TREYBIG-NAISER				47015 250 802627	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
WELL #:				1	RRCID -> 188361	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2692	-	2698
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TREYBIG				WELL #:	1	RRCID -> 192041	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 2909	PERF. 2640	- 2660
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JONES CREEK (DEEP WILCOX) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY KUBALA				47127 015 450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
WELL #:				2	RRCID -> 196049	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH 12982	PERF.12459	-	12488
08	6200 X	3136	-0-	-3064	-0-	3097 3	39 9	N	35	182 1 187
09	6000 X	2619	-0-	-3381	-0-	2457 3	162 9	N	147	334
10	6200 X	6063	-0-	-137	-0-	6063 3		N	-0-	334
11	5940 X	3768	-0-	-2172	-0-	3682 3	86 9	N	78	234
12	6138 X	5341	-0-	-797	-0-	5260 3	81 9	N	74	308
01	6200 X	3565	-0-	-2635	-0-	3475 3	90 9	N	82	390
DRASTATA				WELL #:	2	RRCID -> 199738	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12722	- 12848
08	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	125 1 98 9	2958 2	N	89	183 1 155
09	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	150 1 70 9	4824 2	N	64	219
10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	155 1 268 9	3217 2	N	244	174 1 289
11	3090 X	3008	-0-	-82	-0-	140 1	2868 2	N	-0-	289
12	5208 X	3354	-0-	-1854	-0-	155 1	3199 2	N	-0-	289
01	5208 X	2645	-0-	-2563	-0-	145 1 42 9	2458 2	N	38	187 1 140
WENDEL				WELL #:	1	RRCID -> 208765	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13099	PERF.12690	- 12786
08	62 X	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-	103
09	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	103
10	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	103
11	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	103
12	31 X	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-	103
*01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	103

JONES CREEK (Y-CL 7530)				47127 045	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175												
SUNDERMAN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 168401	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 8962	PERF. 7514	-	7522						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
FUCIK, GEORGE F.				WELL #: 2R	RRCID -> 194634	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7413	-	7418						
08	5673 X	5518	-0-	-155	-0-	155	1	5363	2	N	-0-					262
09	4560 X	4457	-0-	-103	-0-	150	1	4307	2	N	-0-					262
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	155	1	4866	2	N	-0-					262
11	5340 X	4708	-0-	-632	-0-	150	1	4558	2	N	-0-					262
12	5518 X	4797	-0-	-721	-0-	155	1	4642	2	N	-0-					262
01	5518 X	4994	-0-	-524	-0-	155	1	4839	2	N	-0-					262
RIOUX				WELL #: 1	RRCID -> 244592	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 14370	PERF. 7634	-	7644						
*08	4340 X	3644	-0-	-696	-0-	3631	2	13	9	N	12					212
*09	4380 X	3762	-0-	-618	-0-	3751	2	11	9	N	10					222
10	4278 X	4104	-0-	-174	-0-	4090	2	14	9	N	13					235
11	4050 X	3851	-0-	-199	-0-	3832	2	19	9	N	17					252
12	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4146	2	14	9	N	13					265
01	4092 X	4025	-0-	-67	-0-	4007	2	18	9	N	16					281
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						
08	11315 #	9380	-0-	-1935	-0-	9363	2	17	9	N	15	97 1				37
09	10110 #	9374	-0-	-736	-0-	9371	2	3	9	N	3					40
10	10075 #	9618	-0-	-457	-0-	9612	2	6	9	N	5					45
11	9750 #	8589	-0-	-1161	-0-	8581	2	8	9	N	7					52
12	9672 #	7571	-0-	-2101	-0-	7560	2	11	9	N	10					62
01	9672 #	1533	-0-	-8139	-0-	1530	2	3	9	N	3					65
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175												
NOSKA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 272526	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 7710	-	7718						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
RICOCHET ENERGY, INC.				710549												
MATZKE				WELL #: 1	RRCID -> 271747	COMPL. DATE 06/20/2013	TOTAL DEPTH 8198	PERF. 7806	-	7900						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES CREEK (3400) BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC NOHAVITZA UNIT				47127 198 097477	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON							
WELL #:				1	RRCID -> 110089	COMPL. DATE 07/30/1990	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 5318	-	5348							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JONES CREEK (4660 FRIO) BAY ROCK OPERATING COMPANY THORNTON				47127 440 057860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON							
WELL #:				1 C	RRCID -> 182109	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4830	-	4834							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/06/2016	-	PLUGGED 10/06/16											
JONES CREEK (4900) BAY ROCK OPERATING COMPANY THORNTON				47127 528 057860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON							
WELL #:				1 T	RRCID -> 182110	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4868	-	4869							
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/06/2016	-	PLUGGED 10/06/16											
JONES CREEK (8300) VIPER S.W.D., LLC WENDEL, ANNA JANE				47127 975 886209	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON							
WELL #:				1	RRCID -> 136058	COMPL. DATE 08/25/1990	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8270	-	8277							
08	1178 #	1133	-0-	-45	-0-	1133	2				N	-0-					-0-
09	1140 #	805	-0-	-335	-0-	805	2				N	-0-					-0-
10	1178 #	646	-0-	-532	-0-	646	2				N	-0-					-0-
11	799 R	799	-0-	-0-	-0-	799	2				N	-0-					-0-
12	1147 #	278	-0-	-869	-0-	278	2				N	-0-					-0-
01	1147 #	966	-0-	-181	-0-	966	2				N	-0-					-0-
JONES CREEK, NORTH (WILCOX) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY REES-GIFFORD GAS UNIT				47130 475 450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON							
WELL #:				1	RRCID -> 171300	COMPL. DATE 08/19/1999	TOTAL DEPTH 17000	PERF. 11942	-	12322							
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	63	2	7 9	N	6							48
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	46	2	9 9	N	8							56
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6 9	N	5							61
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	48	2	3 9	N	3							64
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-							64
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-							64
GREER				WELL #:	1	RRCID -> 171377	COMPL. DATE 11/16/1998	TOTAL DEPTH 14531	PERF. 11902	-	11928						
08	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	2700	1	2914 3	N	112	180 1						129
09	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	3000	1	1495 3	N	30							159
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3100	1	773 3	N	68							227
11	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	3000	1	2608 3	N	90	188 1						129
12	3100 X	142	-0-	-2958	-0-	100	1	42 9	N	38							167
*01	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3100	1	725 3	N	38							205

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY FRELS												//CONT.// 47130 475 //CONT.// 450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
												WELL #: 1		RRCID -> 175108		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.11846 - 11866	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
08		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2256	2	101	9	N		92					199
09		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1945	2	127	9	N		115	180	1			134
10		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1923	2	37	9	N		34					168
11		2280 N	1554	-0-	-726	-0-	-0-	-0-		1554	2			N		-0-					168
12		2139 N	763	-0-	-1376	-0-	-0-	-0-		734	2	29	9	N		26					194
*01		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1847	2	378	9	N		344	406	1			132
ROADES												WELL #: 1		RRCID -> 175109		COMPL. DATE 09/11/1999		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11976 - 12000	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					86
RIOUX PROPERTIES												WELL #: 2		RRCID -> 188365		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11922 - 11946	
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2						N		-0-					226
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2						N		-0-					226
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2						N		-0-					226
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2						N		-0-					226
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2						N		-0-					226
*01	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	
08	248	N	117	-0-	-131	-0-	108	2		9	9	N				8					140
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	99	2		11	9	N				10					150
10	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2				N				-0-					150
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	104	2		21	9	N				19					169
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	146	2		12	9	N				11					180
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	81	2		8	9	N				7					187
VACEK												WELL #: 1		RRCID -> 195232		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12775		PERF.11846 - 11858	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					239
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					239
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					239
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					239
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					239
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-					239
SUPAK												WELL #: 1		RRCID -> 249849		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11930 - 11946	
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	10	1		1	2	N				-0-					267
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	30	1		25	2	N				-0-					267
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	60	1		176	2	N				-0-					267
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1		73	2	N				-0-					267
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	20	1		11	2	N				-0-					267
01	248	N	57	-0-	-191	-0-	10	1		47	2	N				-0-					267

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				//CONT.//	47130 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WHARTON				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				//CONT.//	450175												
KUBALA				WELL #:	1	RRCID -> 263536			COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11926 - 11990				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	21018 X	19435	-0-	-1583	-0-	3100	1	15607	3	N	662	710	1			572	
09	19056 X	19056	-0-	-0-	-0-	728	9	15037	3	N	926	894	1			604	
10	20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	3000	1	15964	3	N	1034	1056	1			582	
11	18188 X	18188	-0-	-0-	-0-	1019	9	14300	3	N	807	1018	1			371	
12	19479 X	19479	-0-	-0-	-0-	3100	1	15344	3	N	941	880	1			432	
01	18197 X	17789	-0-	-408	-0-	1035	9	13765	3	N	840	900	1			372	
						924	9										
JOSEY RANCH (YEGUA 6900)					47316 333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: HARRIS				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY					350200												
JOSEY, L.				WELL #:	1	RRCID -> 139091			COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6930 - 6955				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
JOSEY				WELL #:	6	RRCID -> 261600			COMPL. DATE 08/12/2012		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 6934 - 6958				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KACEE (CRUEL)					47967 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: COLORADO				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.					846548												
COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID -> 172802			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12266		PERF.11736 - 11864				
08	7533 X	6821	-0-	-712	-0-	897	1	5898	2	N	24	168	0			84	
09	6420 X	5798	-0-	-622	-0-	26	9	4958	2	N	23					107	
10	7874 X	7734	-0-	-140	-0-	815	1	6669	2	N	-0-	87	0			20	
11	7620 X	6074	-0-	-1546	-0-	25	9	4943	2	N	60					80	
12	7874 X	6086	-0-	-1788	-0-	1065	1	3434	2	N	1	58	1			23	
*01	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	66	9	4032	2	N	78	58	1			43	
						1	9										
						6252	1										
						86	9										
COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID -> 172808			COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11770 - 11890				
08	434 N	366	-0-	-68	-0-	48	1	318	2	N	-0-					28	
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	49	1	296	2	N	-0-					28	
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	58	1	365	2	N	-0-					28	
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	58	1	279	2	N	-0-					28	
12	372 N	228	-0-	-144	-0-	97	1	131	2	N	-0-					28	
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	327	1	200	2	N	-0-					28	

KACEE (CRUEL)		//CONT.//		47967 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548								
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11874 - 12000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	120 1	786 2	N	-0-			-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	102 1	619 2	N	-0-			-0-
10	1054 N	837	-0-	-217	-0-	115 1	722 2	N	-0-			-0-
11	870 N	760	-0-	-110	-0-	115 1	645 2	N	-0-			-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	378 1	520 2	N	-0-			-0-
*01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	823 1	498 2	N	-0-			-0-
KAISER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11830 - 11872	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KAINER (FRIO 3700)		48035 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723										
KAINER, JOHN E.		WELL #:		2	RRCID -> 125505		COMPL. DATE 10/13/1987		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 3719 - 3723	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KAINER (FRIO 4490)		48035 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835										
ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID -> 205902		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4486 - 4489	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KAINER (8600 YEGUA)		48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.		710549										
LUCIAN		WELL #:		1	RRCID -> 279928		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 9335 - 9471	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
09	0 W	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
10	0 W	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
11	0 W	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
12	0 W	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
01	0 W	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		8505 F		RRCID -> 037823		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		8505 H		RRCID -> 037827		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (IV)		WELL #:		6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (IV)		WELL #:		6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A							
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (IV)		WELL #:		7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A							
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		5503		RRCID -> 050484		COMPL. DATE 04/14/1971		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 -		0					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-C)		WELL #:		7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 -		6371					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
KGFCU (II-B)			WELL #:		6302	RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		8403 F	RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		8202 F	RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-A U)			WELL #:		3202	RRCID -> 059181		COMPL. DATE 08/06/1974		TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-B)			WELL #:		7303 D	RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-B)			WELL #:		7405 H	RRCID -> 060483		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		6405 H	RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		4403 D	RRCID -> 065452		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6306 - 6302	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		5402	RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		6204 F	RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6881 - 7022	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5304 H	RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6417 - 6430	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)			WELL #:		5304 F	RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		3305	RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		6404 D	RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6390 - 6408					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (II-B)			WELL #:		7308 F	RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (II-B)			WELL #:		7402 H	RRCID -> 077989		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6643 - 6669					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)			WELL #:		6405 D	RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6902 - 7051					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)			WELL #:		7306 D	RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6876 - 7001					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (II-B)			WELL #:		7306 H	RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. N/A					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #: 8303			RRCID -> 093898			COMPL. DATE 05/23/1981			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #: 6203 F			RRCID -> 095204			COMPL. DATE 10/02/1984			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #: 5403 U			RRCID -> 096719			COMPL. DATE 11/02/1981			TOTAL DEPTH 7356 PERF. 6459 - 6477							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #: 4302			RRCID -> 098250			COMPL. DATE 01/15/1982			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (II-A U)			WELL #: 7303 H			RRCID -> 103265			COMPL. DATE 09/18/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #: 4404 H			RRCID -> 104513			COMPL. DATE 01/04/1983			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

KATY (COMBINED) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU (CKFD U B)			//CONT.// 48278 100 386310 WELL #: 4404 F		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER								
					RRCID -> 104515		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6301 -		6327						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
KGFCU (II-A U)					WELL #: 3205		RRCID -> 104593		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6882		PERF. 6737 -		6755				
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
KGFCU (I-A)					WELL #: 3203		RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898		PERF. 6498 -		6522				
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
KGFCU (IV)					WELL #: 9301		RRCID -> 107769		COMPL. DATE 08/09/1983		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 7158 -		7178				
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
KGFCU (I-C)					WELL #: 6404 H		RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6534 -		6548				
08	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
KGFCU (CKFD UB)					WELL #: 4402 D		RRCID -> 108669		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6297 -		6307				
08	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
KGFCU (I-A)					WELL #: 4403 F		RRCID -> 110427		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6453 -		6484				
08	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFCU (I-A)		WELL #:		7402 D	RRCID ->	110428	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6380 -	6395			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		6202 H	RRCID ->	110600	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6210 -	6230			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		5406	RRCID ->	112793	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7214 -	7239			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		8202 D	RRCID ->	113866	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7105 -	7117			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		5208	RRCID ->	113868	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7199 -	7226			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		4405	RRCID ->	114482	COMPL. DATE	11/28/1984	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	6320 -	6340			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KATY (COMBINED)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)														
WELL #: 1 RRCID -> 115366 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
08	61091 X	52993	-0-	-8098	-0-	3299	1	49424	2	Y	230	195	1	88
						17	4	253	9					
09	52266 X	43893	-0-	-8373	-0-	3053	1	40609	2	Y	193	180	1	101
						19	4	212	9					
10	48811 X	47813	-0-	-998	-0-	3191	1	44394	2	Y	202	229	1	74
						6	3	222	9					
11	45576 X	44689	-0-	-887	-0-	3027	1	41371	2	Y	225	171	1	128
						43	4	248	9					
*12	45345 X	45345	-0-	-0-	-0-	3140	1	42035	2	Y	147	194	1	81
						8	4	162	9					
01	45995 X	NO RPT	-0-	-45995	-0-					Y	NO RPT			81
KGFCU (I-C)														
WELL #: 7403 H RRCID -> 118167 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539														
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KGFCU (I-A)														
WELL #: 4402 F RRCID -> 118168 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6440 - 6465														
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KGFCU (IV)														
WELL #: 7305 RRCID -> 118631 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7087 - 7107														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KGFCU (I-A)														
WELL #: 6202D RRCID -> 119025 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435														
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KGFCU (II-AU)														
WELL #: 4404 D RRCID -> 120777 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697														
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KGFCU (I-A)			WELL #:		7203	RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6396 - 6402			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-C)			WELL #:		6301	RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6806 - 6816			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		7405 F	RRCID -> 134959		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6892 - 6930			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		8302	RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 6411 - 6474			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5404-F	RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6264 - 6283			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

KGFCU (II-AU)			WELL #:		7301	RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 6563 - 6583			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		7302	RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6370 - 6390			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		4403-H	RRCID -> 147219		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6230 - 6238				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		4305	RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6482 - 6509				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		3308	RRCID -> 158734		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 6874		PERF. 6351 - 6369				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B)			WELL #:		4301	RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 6280 - 6296				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		9304F	RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482		PERF. 6260 - 6276				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6304D	RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6242 - 6252				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A)			WELL #:		6204H	RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6386 - 6412				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

KGFCU (1-A)			WELL #:		6403-D	RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6408 - 6426	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6205	RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473		PERF. 6280 - 6290	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5305	RRCID -> 184551		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6246 - 6264	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

KGFCU (1-C)			WELL #:		7308 H	RRCID -> 187024		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6506 - 6516	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

KGFCU (1A)			WELL #:		7307 D	RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 6376 - 6384	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		6406	RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 6390 - 7350	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KGFCU			WELL #:		8408	RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 6448 - 6500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (111-A)			WELL #:		7505	RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 6971 - 6981			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		8407	RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6484 - 6572			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (111-A)			WELL #:		7401	RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6990 - 6997			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

KGFCU			WELL #:		6301	RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6366 - 6380			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6303 H	RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6240 - 7005			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		8403-D	RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6935 - 6953			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KGFCU (1-A)			WELL #:		6303 D	RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6398 - 7349			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
KGFCU (1-A)			WELL #:		6404 F	RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6397 - 6404			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFCU (1-A)			WELL #:		7504 F	RRCID -> 257775		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 6460 - 6474			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFCU (IV)			WELL #:		8307	RRCID -> 260461		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7150 - 7156			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFCU			WELL #:		7303 F	RRCID -> 261804		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6878 - 6882			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		6403 H	RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6433 - 6436			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFCU (II-A U)			WELL #:		8304 D	RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6562 - 6566			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
KGFCU (I-A)			WELL #:		6402	RRCID -> 266313		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6413 - 6431						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

KGFCU 9401(III -A)			WELL #:		9401	RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

KGFCU (I-A)			WELL #:		9201	RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

KGFCU (III-A)			WELL #:		7309	RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 6864 - 6884						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

KGFCU (IV)			WELL #:		8306	RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800		PERF. 7056 - 7068						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

KGFCU (II-AU)			WELL #:		8507	RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 6522 - 6808						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		9303	RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6290 - 6300						
08	82088 X	NO RPT	-0-	-82088	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	79440 X	NO RPT	-0-	-79440	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	82088 X	NO RPT	-0-	-82088	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	79440 X	NO RPT	-0-	-79440	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	82088 X	NO RPT	-0-	-82088	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	82088 X	NO RPT	-0-	-82088	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

KATY (COOK MOUNTAIN 2)				48278 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
KGFCU				WELL #: 1207	RRCID -> 136616	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL	DEPTH 11200	PERF. 7937 - 7947				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	11904 X	9994	-0-	-1910	-0-	294 1	9636 2	Y	55	42 1			16
						3 4	61 9						
09	11460 X	10937	-0-	-523	-0-	344 1	10529 2	Y	54	47 1			23
						5 4	59 9						
10	11842 X	5602	-0-	-6240	-0-	337 1	5190 2	Y	66	78 1			11
						2 4	73 9						
11	9660 X	8874	-0-	-786	-0-	278 1	8532 2	Y	50	42 1			19
						9 4	55 9						
*12	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	375 1	11059 2	Y	51	48 1			22
						2 4	56 9						
*01	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	380 1	11009 2	Y	55	66 1			11
						21 4	61 9						
KGFCU				WELL #: 5103	RRCID -> 145244	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL	DEPTH 11200	PERF. 7858 - 7866				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
KGFCU				WELL #: 1306	RRCID -> 165095	COMPL. DATE 10/03/2013	TOTAL	DEPTH 11298	PERF. 7902 - 7922				
08	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	195 1	6387 2	Y	37	28 1			22
						2 4	41 9						
09	7560 X	6213	-0-	-1347	-0-	196 1	5981 2	Y	30	28 1			24
						3 4	33 9						
10	7812 X	2935	-0-	-4877	-0-	177 1	2718 2	Y	35	42 1			17
						1 4	39 9						
11	6420 X	5557	-0-	-863	-0-	174 1	5343 2	Y	31	26 1			22
						6 4	34 9						
12	6634 X	5744	-0-	-890	-0-	188 1	5526 2	Y	26	25 1			23
						1 4	29 9						
01	6634 X	5702	-0-	-932	-0-	190 1	5472 2	Y	27	33 1			17
						10 4	30 9						
KGFU 1				WELL #: W 47	RRCID -> 250802	COMPL. DATE 03/18/2009	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 8356 - 8406				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
KATY (I-B)				48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
KGFCU				WELL #: 6306 F	RRCID -> 081887	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL	DEPTH 7500	PERF. 6448 - 6460				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
KGFCU		WELL #:		7403 F	RRCID ->	085503	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7504	PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		7504 F	RRCID ->	095906	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 6524	-	6538				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU		WELL #:		6404 F	RRCID ->	097742	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6468	-	6486				
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		5401	RRCID ->	102037	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 6680	-	6708				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU		WELL #:		6201	RRCID ->	105987	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	7645	PERF. 6478	-	6487				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		7405 D	RRCID ->	107693	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6466	-	6475				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		8301	RRCID ->	108158	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 6446	-	6459				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (I-B)			//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
KGFCU			WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6454 - 6489					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU			WELL #:		5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6488 - 6512					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU			WELL #:		8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF. 6538 - 6546					
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU			WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6522 - 7266					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU			WELL #:		8406F	RRCID ->	271835	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6460 - 6470					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (II-A L)					48278 608	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
KGFCU			WELL #:		3310	RRCID ->	072377	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	6879	PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
KGFCU		WELL #:		6401	RRCID -> 076775		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7269		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		6306 H	RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6618 - 6636						
08	12338 #	11432	-0-	-906	-0-	334 1	10978 2	4 4	116 9	Y	105	117 1					30
09	11820 #	10800	-0-	-1020	-0-	339 1	10360 2	5 4	96 9	Y	87	48 1					69
10	12214 #	5323	-0-	-6891	-0-	321 1	4923 2	1 4	78 9	Y	71	76 1					64
11	11070 #	10079	-0-	-991	-0-	313 1	9604 2	10 4	152 9	Y	138	46 1					156
12	11439 #	10720	-0-	-719	-0-	348 1	10246 2	2 4	124 9	Y	113	154 1					115
01	11439 #	10727	-0-	-712	-0-	353 1	10213 2	19 4	142 9	Y	129	178 1					66
KGFCU		WELL #:		4402 H	RRCID -> 084837		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6695 - 6714						
08	621 R	621	-0-	-0-	-0-	18 1	599 2	4 9		Y	4	13 1					3
09	390 #	285	-0-	-105	-0-	9 1	274 2	2 9		Y	2	2 1					3
10	310 #	95	-0-	-215	-0-	6 1	88 2	1 9		Y	1	2 1					2
11	600 #	317	-0-	-283	-0-	10 1	305 2	2 9		Y	2	1 1					3
12	DLQ G-10	197	-0-	197	197	6 1	188 2	3 9		Y	3	2 1					4
01	DLQ G-10	167	-0-	167	364	6 1	158 2	3 9		Y	3	3 1					4
KGFCU		WELL #:		7402 F	RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6606 - 6626						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
KGFCU		WELL #:		6203DH	RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6701 - 6750						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFCU		WELL #:		9303	RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6723 - 6747				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #:		7308-D	RRCID -> 136778		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6610 - 6620				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615						N	NO RPT			-0-
KGFCU		WELL #:		6304 F	RRCID -> 177419		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6597 - 6631				
08	2790 #	778	-0-	-2012	-0-	23	1	749	2	N	5	5	1		1
						6	9								
09	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-	1	1		-0-
10	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-				-0-
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-				-0-
12	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				-0-
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-
KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6631 - 6639				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KATY (WILCOX CONS.)				48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489											
COULTER, JOHN UNIT		WELL #:		1R	RRCID -> 234959		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11408		PERF. 10444 - 10484				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER											
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
KGFU 1		WELL #: W 32		RRCID -> 047788	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10117	- 10307												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	104	1	1	4	3394	2	9	Y	36	75	1			15	
09	2970 X	2781	-0-	-189	-0-	87	1	1	4	2660	2	9	Y	30	13	1			32	
10	3069 X	1793	-0-	-1276	-0-	107	1	1	4	1649	2	9	Y	33	24	1			41	
11	3420 X	2696	-0-	-724	-0-	84	1	1	4	2569	2	9	Y	36	13	1			64	
12	3534 X	2497	-0-	-1037	-0-	82	1	1	4	2390	2	9	Y	23	50	1			37	
01	3534 X	3232	-0-	-302	-0-	107	1	1	4	3097	2	9	Y	20	43	1			14	

KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 058553	COMPL. DATE 04/17/1974	TOTAL DEPTH 10800	PERF. N/A													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	

KGFU 1		WELL #: W 35		RRCID -> 061581	COMPL. DATE 07/22/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10006	- 10204												
08	3193 X	2691	-0-	-502	-0-	251	1	1	4	2421	2	9	Y	16	13	1			3	
09	3150 X	2243	-0-	-907	-0-	229	1	1	4	2005	2	9	Y	7	6	1			4	
10	3255 X	1113	-0-	-2142	-0-	213	1	1	4	900	2	9	Y	-0-	4	1			-0-	
11	2610 X	2068	-0-	-542	-0-	213	1	1	4	1853	2	9	Y	-0-					-0-	
12	2697 X	2145	-0-	-552	-0-	227	1	1	4	1914	2	9	Y	4	3	1			1	
01	2697 X	1804	-0-	-893	-0-	186	1	1	4	1613	2	9	Y	2	2	1			1	

KGFU 1		WELL #: W 39		RRCID -> 063521	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10016	- 10374												
08	5549 X	5174	-0-	-375	-0-	152	1	1	4	4988	2	9	Y	29	30	1			14	
09	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	168	1	1	4	5135	2	9	Y	26	23	1			17	
10	4836 X	3313	-0-	-1523	-0-	199	1	1	4	3070	2	9	Y	39	44	1			12	
11	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	178	1	1	4	5465	2	9	Y	32	26	1			18	
*12	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	193	1	1	4	5683	2	9	Y	26	27	1			17	
*01	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	195	1	1	4	5643	2	9	Y	28	35	1			10	

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 38			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
						RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10070 - 10266	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	41 1 15 9	1335 2	Y	14	29 1		7	
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	1154 2 14 9	Y	13	5 1		15	
10	589 N	442	-0-	-147	-0-	26 1 10 9	406 2	Y	9	7 1		17	
11	1350 N	879	-0-	-471	-0-	27 1 1 4	836 2 15 9	Y	14	4 1		27	
*12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	29 1 18 9	867 2	Y	16	23 1		20	
*01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	48 1 3 4	1393 2 30 9	Y	27	32 1		15	

KGFU 1			WELL #: W 42			RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10054 - 10258	
08	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	452 1 1 4	4345 2 90 9	Y	82	86 1		20	
09	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	399 1 2 4	3489 2 59 9	Y	54	43 1		31	
10	3193 X	2378	-0-	-815	-0-	434 1 1 4	1843 2 100 9	Y	91	88 1		34	
11	4740 X	3759	-0-	-981	-0-	381 1 3 4	3307 2 68 9	Y	62	72 1		24	
12	4898 X	3760	-0-	-1138	-0-	395 1 1 4	3344 2 20 9	Y	18	33 1		9	
01	4898 X	3465	-0-	-1433	-0-	356 1 6 4	3094 2 9 9	Y	8	13 1		4	

KGFU 1			WELL #: W 43			RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10126 - 10314	
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	118 1	1131 2	Y	-0-	5 1		-0-	
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	118 1	1024 2	Y	-0-			-0-	
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	135 1 37 9	570 2	Y	34	24 1		10	
11	1200 N	1084	-0-	-116	-0-	109 1 1 4	950 2 24 9	Y	22	23 1		9	
*12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	112 1 34 9	947 2	Y	31	30 1		10	
*01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	124 1 2 4	1076 2 46 9	Y	42	35 1		17	

KGFU 2			WELL #: W 48			RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10429 - 10443	
08	806 N	797	-0-	-9	-0-	24 1 4 9	769 2	Y	4	7 1		3	
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	50 1 1 4	1520 2 9 9	Y	8	6 1		5	
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	37 1 8 9	565 2	Y	7	9 1		3	
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	799 2 4 9	Y	4	4 1		3	
*12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	31 1 6 9	919 2	Y	5	5 1		3	
*01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	33 1 2 4	970 2 18 9	Y	16	14 1		5	

KATY (WILCOX CONS.)			//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
KGFU 2			WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298		PERF.10546 - 10572								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFU 2			WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10206 - 10230								
08	3100 N	3575	-0-		475	475	105	1	3427	2	Y	38	24	1				17	
							1	4		42	9								
09	4679 X	4204	-0-		-475	-0-	132	1	4028	2	Y	38	37	1				18	
							2	4		42	9								
10	2064 X	2064	-0-		-0-	-0-	123	1	1892	2	Y	44	42	1				20	
							1	4		48	9								
11	3323 X	3323	-0-		-0-	-0-	104	1	3184	2	Y	29	26	1				23	
							3	4		32	9								
12	3379 X	3051	-0-		-328	-0-	98	1	2907	2	Y	41	50	1				14	
							1	4		45	9								
01	3379 X	2251	-0-		-1128	-0-	74	1	2145	2	Y	25	31	1				8	
							4	4		28	9								
KGFU 2			WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10176 - 10206								
08	342 N	342	-0-		-0-	-0-	10	1	330	2	Y	2	1	1				1	
							2	9											
09	292 N	292	-0-		-0-	-0-	9	1	282	2	Y	1	1	1				1	
							1	9											
10	194 N	194	-0-		-0-	-0-	12	1	180	2	Y	2	3	1				-0-	
							2	9											
11	348 N	348	-0-		-0-	-0-	11	1	335	2	Y	2	2	1				-0-	
							2	9											
*12	141 N	141	-0-		-0-	-0-	5	1	135	2	Y	1	1	1				-0-	
							1	9											
*01	260 N	260	-0-		-0-	-0-	8	1	250	2	Y	1	1	1				-0-	
							1	9											
MCMILLAN B DON F			WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10242 - 10205								
08	2469 N	2469	-0-		-0-	-0-	72	1	2374	2	Y	20	15	1				12	
							1	4		22	9								
09	2024 N	2024	-0-		-0-	-0-	63	1	1946	2	Y	13	13	1				12	
							1	4		14	9								
10	1708 N	1708	-0-		-0-	-0-	103	1	1577	2	Y	25	27	1				10	
							28	9											
11	3000 N	3326	-0-		326	326	105	1	3192	2	Y	24	19	1				15	
							3	4		26	9								
*12	1294 N	968	-0-		-326	-0-	32	1	930	2	Y	5	10	1				10	
							6	9											
*01	2571 N	2571	-0-		-0-	-0-	85	1	2462	2	Y	17	19	1				8	
							5	4		19	9								

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 1				WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178						
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KGFU 2				WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2				WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292						
08	868 N	432	-0-	-436	-0-	41	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	84	1	743	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	26	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	48	1	418	2	Y	-0-					-0-
*12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	140	1	1181	2	Y	-0-					-0-
*01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	132	1	1145	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
KGFU 2				WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146						
08	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	153	1	5010	2	Y	36	25	1			16
						2	4	40	9							
09	4200 X	3812	-0-	-388	-0-	119	1	3660	2	Y	28	27	1			17
						2	4	31	9							
10	4340 X	2427	-0-	-1913	-0-	145	1	2239	2	Y	38	40	1			15
						1	4	42	9							
11	4740 X	4539	-0-	-201	-0-	142	1	4345	2	Y	44	31	1			28
						4	4	48	9							
12	4898 X	4533	-0-	-365	-0-	147	1	4326	2	Y	54	60	1			22
						1	4	59	9							
01	4898 X	4653	-0-	-245	-0-	151	1	4358	2	Y	124	101	1			45
						8	4	136	9							
KGFU 1				WELL #: W 53		RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 54			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
						RRCID -> 106095		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10288 - 10328				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	34	1 141	1 2	4 9	Y	31	20	1			18
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	25	1 795	1 2	4 9	Y	31	34	1			15
10	837 N	622	-0-	-215	-0-	35	1 543	1 2	9 2	Y	40	30	1			25
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	44	1 1450	1 2	9 9	Y	21	21	1			25
*12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	70	1 2060	1 2	9 2	Y	145	133	1			37
*01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	160	1 2088	1 2	9 9	Y	48	60	1			25
						72	1 53	1 2	4 9							
						4	4									

KGFU 1			WELL #: W 33			RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10018 - 10034				
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	35	1 1131	1 2	9 2	Y	13	9	1			5
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	38	1 1190	1 2	9 9	Y	9	8	1			6
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	35	1 533	1 2	9 2	Y	9	11	1			4
11	1140 N	964	-0-	-176	-0-	30	1 926	1 2	9 9	Y	6	5	1			5
*12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	36	1 1056	1 2	9 2	Y	5	5	1			5
*01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	6	1 796	1 2	9 9	Y	4	5	1			4
						27	1 4	1 2	4 9							
						2	4									

KGFU 1			WELL #: W 56			RRCID -> 107696		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10227 - 10284				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2			WELL #: W 49			RRCID -> 109874		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10502 - 10518				
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1 38	1 2	2 N		-0-					-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1 48	1 2	9 N		2					2
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1 12	1 2	9 N		-0-					2
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7	1 191	1 2	9 N		6	1	1			7
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1 45	1 2	9 N		-0-	4	1			3
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1 43	1 2	9 N		2	4	1			1
						2	1 4	1 2	9 N							

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 40			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER						
						RRCID -> 111708			COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-			323	1	10571	2	Y	68	51	1			23
								3	4	75	9							
09	10590 X	9770	-0-	-820	-0-			308	1	9395	2	Y	57	51	1			29
								4	4	63	9							
10	10943 X	5658	-0-	-5285	-0-			340	1	5230	2	Y	78	91	1			16
								2	4	86	9							
11	10620 X	9694	-0-	-926	-0-			303	1	9311	2	Y	64	53	1			27
								10	4	70	9							
12	10974 X	9906	-0-	-1068	-0-			323	1	9525	2	Y	51	51	1			27
								2	4	56	9							
01	10974 X	9086	-0-	-1888	-0-			302	1	8712	2	Y	51	65	1			13
								16	4	56	9							
KGFU 2			WELL #: W 62			RRCID -> 112715			COMPL. DATE 07/13/1984			TOTAL DEPTH 11269 PERF.10800 - 10826						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
KGFU 2			WELL #: W 68			RRCID -> 114026			COMPL. DATE 04/18/1984			TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839						
08	1395 N	1006	-0-	-389	-0-			95	1	911	2	Y	-0-					-0-
09	1800 X	619	-0-	-1181	-0-			64	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	1860 X	660	-0-	-1200	-0-			126	1	532	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
*11	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-			256	1	2206	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
12	2976 X	1707	-0-	-1269	-0-			180	1	1523	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
*01	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-			143	1	1239	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
KGFU 1			WELL #: W 60			RRCID -> 117105			COMPL. DATE 05/21/1985			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250						
08	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-			287	1	2759	2	Y	-0-	1	1			-0-
								1	4									
09	2880 X	848	-0-	-2032	-0-			86	1	761	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
10	2976 X	986	-0-	-1990	-0-			183	1	773	2	Y	27	19	1			8
								30	9									
11	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-			381	1	3318	2	Y	62	51	1			19
								4	4	68	9							
*12	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-			357	1	3021	2	Y	25	33	1			11
								1	4	28	9							
01	3038 X	2727	-0-	-311	-0-			279	1	2425	2	Y	16	18	1			9
								5	4	18	9							
KGFU 1			WELL #: W 61			RRCID -> 117726			COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360								
08	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	46	1	1535	2	Y	10	8	1			3
						1	4	11	9							
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	46	1	1408	2	Y	12	10	1			5
						1	4	13	9							
10	899 N	818	-0-	-81	-0-	50	1	758	2	Y	9	13	1			1
						10	9									
11	1530 N	1475	-0-	-55	-0-	47	1	1415	2	Y	11	9	1			3
						1	4	12	9							
*12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	41	1	1221	2	Y	10	9	1			4
						1	4	11	9							
*01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	2	Y	9	12	1			1
						2	4	10	9							
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212								
08	6169 X	5112	-0-	-1057	-0-	150	1	4923	2	Y	34	26	1			10
						2	4	37	9							
09	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	169	1	5190	2	Y	46	38	1			18
						3	4	51	9							
10	5208 X	2580	-0-	-2628	-0-	154	1	2378	2	Y	43	54	1			7
						1	4	47	9							
11	4950 X	4529	-0-	-421	-0-	141	1	4347	2	Y	33	28	1			12
						5	4	36	9							
12	5115 X	4130	-0-	-985	-0-	135	1	3968	2	Y	24	26	1			10
						1	4	26	9							
01	5270 X	4362	-0-	-908	-0-	144	1	4180	2	Y	27	33	1			4
						8	4	30	9							
KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372								
08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	241	1	2323	2	Y	2	2	1			1
						1	4	2	9							
09	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	282	1	2464	2	Y	4	3	1			2
						1	4	4	9							
10	1519 X	869	-0-	-650	-0-	166	1	702	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
11	2490 X	2049	-0-	-441	-0-	211	1	1836	2	Y	-0-	1	1			-0-
						2	4									
12	2573 X	2175	-0-	-398	-0-	230	1	1942	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
01	2852 X	2026	-0-	-826	-0-	209	1	1812	2	Y	2	2	1			-0-
						3	4	2	9							

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2			//CONT.// //CONT.// WELL #: W 55			48278 850 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WALLER					
							RRCID -> 184617	COMPL. DATE 07/15/2001					TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10370	- 10390			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-			194	1	1874	2	Y	-0-	7	1			-0-
									1	4									
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-			172	1	1509	2	Y	3	2	1			1
									1	4		3							
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-			210	1	886	2	Y	33	24	1			10
									36	9									
11	2010	N	1954	-0-	-56	-0-			199	1	1729	2	Y	22	24	1			8
									2	4		24							
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-			196	1	1657	2	Y	6	11	1			3
									7	9									
*01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-			170	1	1474	2	Y	2	4	1			1
									3	4		2	9						
KGFU 1			WELL #: W 51			RRCID -> 188851	COMPL. DATE 08/01/2004					TOTAL	DEPTH 10808	PERF.10400	- 10504				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
KGFU 2			WELL #: W 61			RRCID -> 188979	COMPL. DATE 01/29/2007					TOTAL	DEPTH 10700	PERF.10228	- 10312				
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-			15	1	477	2	Y	18	10	1			10
									20	9									
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-			10	1	297	2	Y	8	12	1			6
									9	9									
10	279	N	219	-0-	-60	-0-			13	1	200	2	Y	5	7	1			4
									6	9									
11	510	N	49	-0-	-461	-0-			1	1	47	2	Y	1	2	1			3
									1	9									
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-			1	1	35	2	Y	2	4	1			1
									2	9									
*01	664	N	664	-0-	-0-	-0-			16	1	462	2	Y	168	111	1			58
									185	9									
KGFU 2			WELL #: W 71			RRCID -> 192030	COMPL. DATE 08/01/2004					TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10075	- 10274				
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-			112	1	3670	2	Y	30	21	1			15
									1	4		33							
09	2850	X	2325	-0-	-525	-0-			72	1	2204	2	Y	44	38	1			21
									1	4		48							
10	2945	X	1188	-0-	-1757	-0-			69	1	1066	2	Y	47	38	1			30
									1	4		52							
11	3690	X	1981	-0-	-1709	-0-			62	1	1896	2	Y	19	21	1			28
									2	4		21							
12	3813	X	3209	-0-	-604	-0-			104	1	3072	2	Y	29	40	1			17
									1	4		32							
*01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-			136	1	3927	2	Y	20	27	1			10
									7	4		22							

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 59			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER			
						RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10330 - 10380			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
08	1302 N	1046	-0-	-256	-0-	31 1 13 9	1002 2	Y	12	8 1			7		
09	1260 X	882	-0-	-378	-0-	28 1 12 9	842 2	Y	11	11 1			7		
10	1302 X	494	-0-	-808	-0-	29 1 13 9	452 2	Y	12	12 1			7		
*11	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	55 1 33 9	1640 2	Y	30	17 1			20		
*12	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	47 1 30 9	1373 2	Y	27	36 1			11		
*01	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	42 1 10 9	1191 2	Y	9	15 1			5		

KGFU 1			WELL #: W 55			RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10186 - 10206			
08	2294 N	1990	-0-	-304	-0-	58 1 1 4	1910 2	Y	19	15 1			6		
09	1260 N	796	-0-	-464	-0-	24 1 1 4	760 2	Y	10	11 1			5		
10	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	76 1 29 9	1166 2	Y	26	27 1			4		
11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	78 1 2 4	2365 2	Y	25	20 1			9		
*12	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	88 1 28 9	2579 2	Y	25	23 1			11		
*01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	81 1 4 4	2340 2	Y	31	35 1			7		

KGFU 2			WELL #: W 63			RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10318			
08	2635 X	1026	-0-	-1609	-0-	29 1 56 9	941 2	Y	51	27 1			28		
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	755 2	Y	15	30 1			13		
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	38 1 10 9	579 2	Y	9	15 1			7		
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	50 1 2 4	1553 2	Y	17	13 1			11		
*12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	71 1 30 9	2065 2	Y	27	31 1			7		
*01	3100 N	3298	-0-	198	198	109 1 6 4	3159 2	Y	22	25 1			4		

KGFU 1			WELL #: W 57			RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10224 - 10244			
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	173 1 1 4	1666 2	Y	47	44 1			10		
09	1470 X	1307	-0-	-163	-0-	129 1 1 4	1136 2	Y	37	28 1			19		
10	1519 X	882	-0-	-637	-0-	164 1 24 9	694 2	Y	22	30 1			11		
11	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	195 1 2 4	1700 2	Y	20	24 1			7		
12	1891 X	1859	-0-	-32	-0-	187 1 94 9	1578 2	Y	85	71 1			21		
01	1891 X	1640	-0-	-251	-0-	162 1 3 4	1411 2	Y	58	55 1			24		

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 52		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
				RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10312 - 10332						
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	53	1 1762	2 20	Y	18	13	1				10
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	59	1 1792	2 17	Y	15	15	1				10
10	992 N	684	-0-	-308	-0-	41	1 630	2 9	Y	12	14	1				8
11	1770 N	1701	-0-	-69	-0-	53	1 1629	2 9	Y	15	12	1				11
*12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	64	1 1886	2 9	Y	22	24	1				9
*01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	63	1 1803	2 9	Y	13	17	1				5

KGFU 2				WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10310 - 10330				
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	30	1 971	2 9	Y	50	33	1				36
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	41	1 1257	2 9	Y	21	37	1				20
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30	1 459	2 9	Y	12	17	1				15
11	1020 N	843	-0-	-177	-0-	26	1 796	2 9	Y	18	14	1				19
*12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	30	1 875	2 9	Y	22	31	1				10
*01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	31	1 887	2 9	Y	11	15	1				6

KGFU 1				WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10220 - 10240				
08	5053 X	1932	-0-	-3121	-0-	56	1 1854	2 9	Y	19	24	1				24
09	DLQ G-10	1829	-0-	1829	1829	56	1 1688	2 9	Y	77	66	1				35
10	DLQ G-10	708	-0-	708	2537	40	1 617	2 9	Y	46	40	1				41
*11	DLQ G-10	877	-0-	877	3414	26	1 778	2 9	Y	66	40	1				67
12	DLQ G-10	962	-0-	962	4376	30	1 875	2 9	Y	52	89	1				30
01	DLQ G-10	1495	-0-	1495	5871	49	1 1428	2 9	Y	14	28	1				16

KGFU 1				WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10317 - 10327				
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	155	1 1492	2 9	Y	104	105	1				27
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	149	1 1310	2 9	Y	98	72	1				53
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	240	1 1020	2 9	Y	26	56	1				23
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	248	1 2151	2 9	Y	42	48	1				17
*12	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	312	1 2645	2 9	Y	15	24	1				8
*01	3100 N	3220	-0-	120	120	328	1 2841	2 9	Y	42	34	1				16

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10466 - 10486						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10342 - 10362						
08	1767 N	661	-0-	-1106	-0-	20 1	638 2	Y	3	3 1						1
						3 9										
09	840 N	569	-0-	-271	-0-	17 1	548 2	Y	3	3 1						1
						1 4	3 9									
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	28 1	427 2	Y	6	6 1						1
						7 9										
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	20 1	612 2	Y	4	3 1						2
						1 4	4 9									
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	16 1	475 2	Y	2	2 1						2
						2 9										
*01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	18 1	535 2	Y	3	3 1						2
						1 4	3 9									
KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10204 - 10224						
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	123 1	1178 2	Y	-0-	6 1						-0-
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	116 1	1007 2	Y	10	6 1						4
						11 9										
10	899 N	556	-0-	-343	-0-	102 1	430 2	Y	22	19 1						7
						24 9										
*11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	134 1	1151 2	Y	22	22 1						7
						24 9										
*12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	145 1	1224 2	Y	24	24 1						7
						26 9										
*01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	119 1	1038 2	Y	49	39 1						17
						54 9										
KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10500 - 10520						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-							-0-
KGFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10844		PERF.10944 - 10974						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

KATY (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 1				WELL #: W 62		RRCID -> 234346	COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10364							
08	9269 X	6878	-0-	-2391	-0-	644 1	6200 2	2	Y	29	29	1				15
						2 4	32 9									
09	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	899 1	7863 2	2	Y	54	35	1				34
						4 4	59 9									
10	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	942 1	3991 2	2	Y	45	51	1				28
						1 4	50 9									
11	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	869 1	7552 2	2	Y	39	44	1				23
						8 4	43 9									
*12	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	899 1	7599 2	2	Y	43	45	1				21
						1 4	47 9									
01	9114 X	8379	-0-	-735	-0-	859 1	7460 2	2	Y	42	39	1				24
						14 4	46 9									
RIVES				WELL #: 1		RRCID -> 235573	COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724							
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	4 1	136 2	2	Y	8	1	1				12
						1 4	9 9									
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	4 1	129 2	2	Y	8	1	1				19
						1 4	9 9									
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	2	Y	9	1	1				27
						1 4	10 9									
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	4 1	128 2	2	Y	3	1	1				29
						1 4	3 9									
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	7 1	202 2	2	Y	20	1	1				48
						22 9										
*01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	9 1	260 2	2	Y	4	1	1				51
						1 4	4 9									
KGFU 2				WELL #: W 75		RRCID -> 235761	COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652							
08	620 N	458	-0-	-162	-0-	13 1	427 2	2	Y	16	2	1				28
						18 9										
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	35 1	1046 2	2	Y	26	4	1				50
						29 9										
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	27 1	417 2	2	Y	20	6	1				64
						22 9										
*11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	36 1	1068 2	2	Y	11	5	1				70
						12 9										
*12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	28 1	826 2	2	Y	27	4	1				93
						30 9										
*01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	37 1	1062 2	2	Y	13	6	1				100
						14 9										
KGFU 1				WELL #: W 63		RRCID -> 238209	COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 66			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER						
						RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10064 - 10254					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	9207 X	8857	-0-	-350	-0-		258 1	8474 2	3 4	122 9	Y	111	72 1				62
09	8490 X	8305	-0-	-185	-0-		260 1	7958 2	4 4	83 9	Y	75	87 1				50
10	8773 X	4382	-0-	-4391	-0-		263 1	4033 2	1 4	85 9	Y	77	84 1				43
11	8580 X	8141	-0-	-439	-0-		255 1	7803 2	8 4	75 9	Y	68	56 1				55
12	8866 X	8564	-0-	-302	-0-		279 1	8208 2	1 4	76 9	Y	69	86 1				38
01	8866 X	8825	-0-	-41	-0-		292 1	8452 2	16 4	65 9	Y	59	71 1				26

KGFU 2			WELL #: W 77			RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10590 - 10614					
08	1457 N	938	-0-	-519	-0-		27 1	892 2	1 4	18 9	Y	16	4 1				17
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		43 1	1333 2	1 4	14 9	Y	13	6 1				24
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-		52 1	804 2	19 9		Y	17	11 1				30
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		47 1	1414 2	1 4	10 9	Y	9	7 1				32
*12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		40 1	1163 2	6 9		Y	5	6 1				31
*01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		41 1	1177 2	2 4	14 9	Y	13	7 1				37

KGFU 1			WELL #: W 64			RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9964 - 10372					
08	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-		671 1	6459 2	2 4	10 9	Y	9	9 1				1
09	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-		778 1	6800 2	3 4	23 9	Y	21	13 1				9
10	7750 X	4146	-0-	-3604	-0-		789 1	3343 2	1 4	13 9	Y	12	16 1				5
11	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-		738 1	6417 2	7 4	9 9	Y	8	11 1				2
*12	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-		770 1	6507 2	1 4	29 9	Y	26	23 1				5
01	7750 X	7206	-0-	-544	-0-		739 1	6413 2	12 4	42 9	Y	38	31 1				12

KGFU 1			WELL #: W 70			RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114					
08	6107 X	5335	-0-	-772	-0-		499 1	4809 2	2 4	25 9	Y	23	24 1				2
09	5460 X	5214	-0-	-246	-0-		529 1	4629 2	2 4	54 9	Y	49	32 1				19
10	5642 X	2973	-0-	-2669	-0-		559 1	2370 2	1 4	43 9	Y	39	44 1				14
11	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-		570 1	4950 2	5 4	37 9	Y	34	39 1				9
*12	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-		587 1	4970 2	1 4	47 9	Y	43	43 1				9
*01	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-		580 1	5028 2	9 4	46 9	Y	42	39 1				12

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// //CONT.//		48278 850 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
			WELL #: W 65			RRCID -> 251710	COMPL. DATE 05/11/2010	TOTAL DEPTH 10757	PERF.10210	- 10488						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	8153 X	7477	-0-	-676	-0-	699	1 2 4	6725	2 51 9	Y	46	53	1			12
09	7440 X	7256	-0-	-184	-0-	741	1 3 4	6483	2 29 9	Y	26	22	1			16
10	7688 X	3637	-0-	-4051	-0-	686	1 1 4	2908	2 42 9	Y	38	39	1			15
11	7230 X	6716	-0-	-514	-0-	684	1 6 4	5941	2 85 9	Y	77	68	1			24
*12	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	922	1 1 4	7790	2 86 9	Y	78	78	1			24
*01	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	889	1 15 4	7724	2 57 9	Y	52	52	1			24

KGFU 1				WELL #: W 71		RRCID -> 252403	COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9971	- 10390					
08	8959 X	8453	-0-	-506	-0-	786	1 3 4	7568	2 96 9	Y	87	84	1			22
09	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	888	1 4 4	7772	2 72 9	Y	65	50	1			37
10	8959 X	5708	-0-	-3251	-0-	1078	1 1 4	4566	2 63 9	Y	57	67	1			27
11	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	942	1 9 4	8190	2 63 9	Y	57	62	1			22
12	8463 X	7599	-0-	-864	-0-	798	1 1 4	6745	2 55 9	Y	50	55	1			17
01	9021 X	8634	-0-	-387	-0-	883	1 14 4	7664	2 73 9	Y	66	57	1			26

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. PARKER MINERALS CO.				483440 WELL #: 1		RRCID -> 099588	COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 10470	PERF.10304	- 10324					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2016 - P/A 10/11/16																

PARKER MINERALS CO. ET AL UNIT 2				WELL #: 1		RRCID -> 101485	COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 10598	PERF.10388	- 10410					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2016 - P/A 10/11/2016																

PARKER, J. W.				WELL #: 1		RRCID -> 108339	COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 10500	PERF.10382	- 10398					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.)													CNTY: WALLER	
LINDOW OIL & GAS, LLC														
DENNY, E. E.														
//CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
501267														
WELL #: 1 RRCID -> 093774 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 11305 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-			66
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	N	-0-			69
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			69
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	34	1	194	2	N	-0-			69
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	2	N	-0-			69
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	2	N	-0-			69

CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098985 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 10275 - 10300														
08	1178 N	891	-0-	-287	-0-	891	2			N	-0-			253
09	1260 N	455	-0-	-805	-0-	455	2			N	-0-			253
10	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	1048	2			N	-0-			253
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	170	1	969	2	N	-0-			253
*12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	151	1	887	2	N	-0-			253
*01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	168	1	1090	2	N	-0-			253

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 103254 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A														
08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3429	2	14	9	N	13			90
09	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3913	2	13	9	N	12			102
10	2759 X	2570	-0-	-189	-0-	2545	2	25	9	N	23	87	1	38
11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	476	1	2714	2	N	1			39
						1	9							
12	2759 X	2587	-0-	-172	-0-	353	1	2234	2	N	-0-			39
01	2759 X	2381	-0-	-378	-0-	319	1	2048	2	N	13			52
						14	9							

MURRY WELL #: 1 RRCID -> 112046 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10519 - 10551														
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	2	6	9	Y	5	35	1	4
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	958	2	8	9	Y	7			11
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	925	2	12	9	Y	11			22
11	930 N	790	-0-	-140	-0-	135	1	640	2	Y	14			36
						15	9							
12	961 N	775	-0-	-186	-0-	130	1	634	2	Y	10			46
						11	9							
01	930 N	538	-0-	-392	-0-	86	1	451	2	Y	2	32	1	16
						2	9							

MURRY WELL #: 2 RRCID -> 133857 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 10606 - 10640														
08	3100 N	4571	-0-	1471	3285	4551	2	20	9	Y	18	132	1	3
09	7159 X	3874	-0-	-3285	-0-	3833	2	41	9	Y	37			40
10	4929 X	3753	-0-	-1176	-0-	3701	2	52	9	Y	47			87
11	4770 X	4285	-0-	-485	-0-	615	1	3626	2	Y	40			127
						44	9							
12	4929 X	3931	-0-	-998	-0-	578	1	3331	2	Y	20			147
						22	9							
01	4557 X	4279	-0-	-278	-0-	622	1	3648	2	Y	8	140	1	15
						9	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						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
KGFCU				WELL #: 5302		RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 3991 - 3996						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
KGFCU				WELL #: 5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3984 - 3992						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU				WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3719 - 3721						
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU				WELL #: 3313		RRCID -> 222777		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3505 - 3507						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU				WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146		PERF. 3985 - 3990						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU				WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3987 - 3992						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		5312	RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136		PERF. 3989 - 3993			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
KENDLETON, N. (WILCOX 11400)				48825 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
GORDY OIL COMPANY				317150										
MARJORIE RAGSDALE POLLARD, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 262237		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 11630		PERF. 11450 - 11460			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
KINGS COURT (Y-4)				49468 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815										
THREADGILL		WELL #:		1	RRCID -> 279216		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 9703		PERF. 9647 - 9684			
08	27745 #	25079	-0-	-2666	-0-	24426	3	653	9	N	594	727	1	106
09	24480	23514	-0-	-966	-0-	22693	3	821	9	N	746	679	1	173
10	24779 R	24779	-0-	-0-	-0-	23963	3	816	9	N	742	743	1	172
11	24691	24691	-0-	-0-	-0-	23610	3	1081	9	N	983	948	1	207
12	25754	25754	-0-	-0-	-0-	25086	3	668	9	N	607	701	1	113
01	25079 #	25045	-0-	-34	-0-	24261	3	784	9	N	713	736	1	90
KINGS COURT (Y-9)				49468 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
PRIME OPERATING COMPANY				677770										
HANKAMER		WELL #:		1	RRCID -> 278879		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9976 - 9990			
08	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-									193
09	1791 R	1791	-0-	-0-	-0-	1593	2	198	9	N	180	165	1	208
10	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-									208
11	2439 R	2439	-0-	-0-	-0-	2229	2	210	9	N	191	335	1	208
12	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-									64
01	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-									144
KIRBYVILLE (6600)				49621 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER					
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908										
MAXWELL, ROBERT D.		WELL #:		1	RRCID -> 279697		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6404 - 6407			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									69
10	298 R	298	-0-	-0-	-0-	252	2	46	9	N	42			111
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							673	1	115
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							504	1	261
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-							NO RPT		261
JACKSON, ARTHUR J.				49621 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER					
				277908										
		WELL #:		1	RRCID -> 280152		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 5807 - 5809			
08	13149 R	13149	-0-	-0-	-0-	13065	2	84	9	N	76	170	1	82
09	14933 R	14933	-0-	-0-	-0-	14797	2	136	9	N	124			206
10	13930 R	13930	-0-	-0-	-0-	13759	2	171	9	N	155	177	1	184
11	13808 R	13808	-0-	-0-	-0-	13735	2	73	9	N	66	170	1	80
12	15438 #	13625	-0-	-1813	-0-	13458	2	167	9	N	152	184	1	48
01	15438 #	NO RPT	-0-	-15438	-0-							NO RPT		48

OIL AND GAS DIVISION

KRUEMCKE (WILCOX)				50341 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LEE						
CREATIVE OIL & GAS OPERATING, LLC				187005												
HERKLOTZ-KRUEMCKE				WELL #: 1	RRCID -> 208543	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 9794	PERF. 4794 - 4798								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KURTEN (GEORGETOWN)				50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZOS						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370												
LAURA-NICHOLE				WELL #: 1	RRCID -> 189733	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9718 - 13745								
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					31
09	510 N	383	-0-	-127	-0-	383	2			N	-0-					31
10	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					31
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					31
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					31
01	403 N	309	-0-	-94	-0-	305	2	4	9	N	4					35
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131												
COLLEGE HILLS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 157043	COMPL. DATE 07/21/1995	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 9668 - 14180								
*05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	N	7					100
*06	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					100
*07	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					100
*08	310 N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					100
*09	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					100
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					100
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
CARROLL-BIERING UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 160785	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 12692	PERF.10335 - 12692								
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	N	10					130
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	655	2	36	9	N	33					163
10	682 N	680	-0-	-2	-0-	658	2	22	9	N	20					183
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	680	2	17	9	N	15					198
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
DEERFIELD -A- UNIT				WELL #: 1G	RRCID -> 161757	COMPL. DATE 11/14/1996	TOTAL DEPTH 14078	PERF.10478 - 14989								
08	1953 N	1632	-0-	-321	-0-	1457	2	175	9	N	159	185	1			70
09	1950 N	1507	-0-	-443	-0-	1351	2	156	9	N	142					212
10	1953 N	1528	-0-	-425	-0-	1389	2	139	9	N	126	188	1			150
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1281	2	145	9	N	132	189	1			93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
CARROLL - PETERS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 162306	COMPL. DATE 31/02/1997	TOTAL DEPTH 13063	PERF.10053 - 13454								
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	599	2	55	9	N	50					220
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	543	2	22	9	N	20	190	1			50
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	625	2	50	9	N	45					95
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	617	2	44	9	N	40					135
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*04	1260 N	719	-0-	-541	-0-	700	2	19	9	N	17			178		
*05	1550 N	212	-0-	-1338	-0-	212	2			N	-0-			178		
*06	960 N	551	-0-	-409	-0-	551	2			N	-0-			178		
*07	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-			178		
*08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			178		
*09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			178		
*10	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-			178		
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			178		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178		

WEEDON, J. E. UNIT				WELL #:		2RE	RRCID -> 170172		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12586		PERF.10110 - 14058			
*07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	646	2	9	9	N	8			53		
*08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			53		
*09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			53		
*10	713 N	416	-0-	-297	-0-	402	2	14	9	N	13			66		
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	337	2	45	9	N	41			107		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107		

GOEN, OLIVER F. UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 170769		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 13920		PERF.10986 - 14862			
08	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2677	2	138	9	N	125	193	1	120		
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1687	2	83	9	N	75			195		
10	2542 N	1682	-0-	-860	-0-	1604	2	78	9	N	71	191	1	75		
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1200	2	70	9	N	64			139		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139		

WEEDON-WEEDON B				WELL #:		1RE	RRCID -> 175106		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 11395		PERF.10672 - 15000			
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

FRANUS GT UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 279926		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 12235		PERF.11911 - 16688			
08	30225 X	15121	-0-	-15104	-0-	713	1	14335	2	N	66			203		
						73	9									
09	29250 X	13122	-0-	-16128	-0-	675	1	12430	2	N	15			218		
						17	9									
10	30225 X	11907	-0-	-18318	-0-	713	1	11150	2	N	40	190	1	68		
						44	9									
11	15270 X	6165	-0-	-9105	-0-	6150	2	15	9	N	14			82		
12	15779 X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					N	NO RPT			82		
01	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT			82		

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZOS		
HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200						
FRANZE, R. F.		WELL #:		1	RRCID -> 195021	COMPL. DATE 01/18/1998	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8468	- 10280
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015										

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)				50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701						
WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101683	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8159	- 8183
08	2046 N	1743	-0-	-303	-0-	319 1 22 9	1402 2	N	20	51
09	2040 N	1806	-0-	-234	-0-	325 1 15 9	1466 2	N	14	65
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	363 1 21 9	1666 2	N	19	84
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	350 1 21 9	1521 2	N	19	103
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	404 1 21 9	2224 2	N	19	122
*01	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	378 1 20 9	2364 2	N	18	140

SCHOLZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 103068	COMPL. DATE 09/17/1982	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 8147	- 8175
08	1767 N	1743	-0-	-24	-0-	310 1 9 9	1424 2	N	8		159
09	1800 N	1725	-0-	-75	-0-	300 1 14 9	1411 2	N	13		172
10	1922 N	1591	-0-	-331	-0-	290 1 8 9	1293 2	N	7		179
11	1680 N	1676	-0-	-4	-0-	290 1	1386 2	N	-0-		179
12	1798 N	1571	-0-	-227	-0-	310 1 11 9	1250 2	N	10		189
*01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	310 1 9 9	1307 2	N	8	175 1	22

TOOMEY				WELL #:	1	RRCID -> 114550	COMPL. DATE 11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8108	- 8132
08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	456 1 37 9	2007 2	N	34		102
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	425 1 12 9	1920 2	N	11		113
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	412 1 21 9	1893 2	N	19		132
11	2430 N	2160	-0-	-270	-0-	400 1 21 9	1739 2	N	19		151
12	2449 N	2280	-0-	-169	-0-	346 1 26 9	1908 2	N	24		175
*01	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	397 1 19 9	2481 2	N	17	177 1	15

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425																		
RASC0, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	1131 N	726	-0-	-0-	-405	-0-		726	2			N	-0-					78
*03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-		921	2			N	-0-					78
*04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-		939	2			N	-0-					78
*05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-		899	2			N	-0-					78
*06	900 N	705	-0-	-0-	-195	-0-		705	2			N	-0-					78
*07	868 N	26	-0-	-0-	-842	-0-		26	2			N	-0-					78
*08	837 N	4	-0-	-0-	-833	-0-		4	2			N	-0-					78
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-		376	2			N	-0-					78
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-		514	2			N	-0-					78
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-		1732	2			N	-0-					78
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-		921	2			N	-0-					78
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78
RASC0, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066																		
*02	841 N	417	-0-	-0-	-424	-0-		416	2	1	9	N	1					153
*03	868 N	503	-0-	-0-	-365	-0-		478	2	25	9	N	23					177
*04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-		777	2	19	9	N	17					193
*05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-		881	2	33	9	N	30	190	1			33
*06	480 N	456	-0-	-0-	-24	-0-		448	2	8	9	N	7					40
*07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-		812	2	3	9	N	3					43
*08	744 N	710	-0-	-0-	-34	-0-		710	2			N	-0-					43
*09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-		1181	2	13	9	N	12					55
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-		347	2			N	-0-					55
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-		801	2			N	-0-					55
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-		478	2	6	9	N	5					60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
RASC0, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106																		
*02	1885 N	1352	-0-	-0-	-533	-0-		1352	2			N	-0-					40
*03	2356 N	1831	-0-	-0-	-525	-0-		1828	2	3	9	N	3					43
*04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-		1385	2			N	-0-					43
*05	1395 N	1089	-0-	-0-	-306	-0-		1042	2	47	9	N	43					87
*06	1800 N	1050	-0-	-0-	-750	-0-		1050	2			N	-0-					87
*07	1271 N	781	-0-	-0-	-490	-0-		781	2			N	-0-					87
*08	1271 N	555	-0-	-0-	-716	-0-		555	2			N	-0-					87
*09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-		1223	2			N	-0-					87
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-		256	2			N	-0-					87
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		71	2			N	-0-					87
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-		1828	2			N	-0-					87
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87
RASC0, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065																		
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
*07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-		990	2			N	-0-					19
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-		450	2			N	-0-					19
*09	14B2 EXT	25	-0-	-0-	-25	-0-	25	25	2			N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	25				N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	25				N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	25				N	-0-					14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	25	25				N	NO RPT					14

LA BELLE (6300 B)			50638 870	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475						
BROUSSARD & HEBERT "D"			WELL #: 1	RRCID -> 245831	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6307 - 6311		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LAKE CREEK (CHASE)			51421 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, INC.			501545						
LAKE CREEK UNIT			WELL #: 22	RRCID -> 165329	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 11812	PERF. 8690 - 8710		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
LAKE CREEK UNIT			WELL #: 50	RRCID -> 249245	COMPL. DATE 03/23/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 8840 - 8931		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)			51421 935	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, INC.			501545						
REYNOLDS, R. - BUTLER			WELL #: 1	RRCID -> 104772	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10868 - 11096		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
LAKE CREEK UNIT			WELL #: 37	RRCID -> 111728	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9964 - 11998		
08	3131 X	2891	-0-	-240	-0-	160 1 6 4	2567 2 158 9	Y 144 139 1	24
09	3330 X	2849	-0-	-481	-0-	578 1 5 4	2123 2 143 9	Y 130 134 1	20
10	3441 X	3309	-0-	-132	-0-	688 1 33 4	2454 2 134 9	Y 122 7 0 127 1	8
11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	702 1 11 4	2520 2 99 9	Y 90 90 1	8
12	2945 X	2592	-0-	-353	-0-	583 1 3 4	1933 2 73 9	Y 66 64 1	10
01	3317 X	3217	-0-	-100	-0-	667 1 36 4	2414 2 100 9	Y 91 90 1	11
LAKE CREEK UNIT			WELL #: 39LT	RRCID -> 115783	COMPL. DATE 11/25/1984	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11813 - 11864		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY									
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																			
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	40	RRCID ->	117141	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	11168 - 11196
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	39UT	RRCID ->	117521	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11355 - 11369
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	36	RRCID ->	117798	COMPL. DATE	05/25/1989	TOTAL DEPTH	15669	PERF.	11608 - 11648
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	27	RRCID ->	123460	COMPL. DATE	02/08/1987	TOTAL DEPTH	13620	PERF.	3565 - 3585
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
KING, R. V.										WELL #:	1AT	RRCID ->	124689	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11440 - 11514
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
WILLIAMS UNIT										WELL #:	1A	RRCID ->	127301	COMPL. DATE	02/26/1988	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	10984 - 11081
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					238			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					245			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245			
KAYSER										WELL #:	1	RRCID ->	127968	COMPL. DATE	06/07/1988	TOTAL DEPTH	11866	PERF.	11670 - 11680
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	7657 X	7232	-0-	-0-	-425	-0-	-0-	407 15 4	6619 191 9	2	9	Y	174	166 1		33
09	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1719 16 4	6397 211 9	2	9	Y	192	198 1		27
10	8742 X	8263	-0-	-0-	-479	-0-	-0-	1711 85 4	6238 229 9	2	9	Y	208	188 1		47
11	8460 X	7003	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-	1468 23 4	5267 245 9	2	9	Y	223	244 1		26
12	11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2580 15 4	8569 268 9	2	9	Y	244	205 1		65
*01	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2198 118 4	7959 281 9	2	9	Y	255	256 1		64
LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596																
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-	-0-					Y	36	36 1		5
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-	-0-					Y	38	38 1		5
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	-0-					Y	30	2 0	31 1	2
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	254 2	1	9	Y	30	29 1		3
								1 4	33 9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16 1		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810																
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	191 7 4	3099 2 63 9	Y	57	54 0			6	
09	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	817 7 4	3038 2 41 9	Y	37	39 0			4	
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	899 44 4	3273 2 39 9	Y	35	36 0			3	
11	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	879 14 4	3157 2 45 9	Y	41	41 0			3	
12	4030 X	3696	-0-	-334	-0-	844 5 4	2805 2 42 9	Y	38	38 0			3	
01	4154 X	3214	-0-	-940	-0-	684 37 4	2478 2 15 9	Y	14	15 0			2	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752														
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	97	98 1		22	
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				Y	101	102 1		21	
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	97	5 0	101 1	12	
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				Y	49	51 1		10	
12	134 X	134	-0-	-0-	-0-	27 17 9	90 2	Y	15	18 1			7	
*01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	46 2 4	166 2 46 9	Y	42	39 1			10	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770														
08	1550 X	369	-0-	-1181	-0-	17 1 4	276 2 75 9	Y	68	64 1			17	
09	840 N	392	-0-	-448	-0-	67 1 4	252 2 72 9	Y	65	69 1			13	
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	93 5 4	342 2 64 9	Y	58	54 1			17	
11	390 N	180	-0-	-210	-0-	25 67 9	88 2	Y	61	68 1			10	
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	44	39 1			15	
01	496 N	265	-0-	-231	-0-	52 3 4	189 2 21 9	Y	19	25 1			9	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 54 RRCID -> 164110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.10503 - 12008														
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	12 1	193 2	Y	-0-				-0-	
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	54 1	198 2	Y	-0-				-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-	
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	79 1 4	284 2	Y	-0-				-0-	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-	
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	54 3 4	197 2	Y	-0-				-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//										51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY																	
LINN OPERATING, INC.										//CONT.//		501545																					
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 60		RRCID -> 166575		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11112 - 11896															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
08		2542 X	2334	-0-		-208		-0-			127 1	4	2031 2	Y	156			146 1			29												
09		2460 X	835	-0-		-1625		-0-			151 1	4	556 2	Y	115			122 1			22												
10		2542 X	1209	-0-		-1333		-0-			250 1	4	893 2	Y	49			3 0	62 1		6												
11		2580 X	334	-0-		-2246		-0-			69 1	4	246 2	Y	16			19 1			3												
12		2325 X	174	-0-		-2151		-0-			40 1	4	134 2	Y	-0-			3 1			-0-												
01		2325 X	338	-0-		-1987		-0-			72 1	4	262 2	Y	-0-						-0-												
LAKE CREEK UNIT																						WELL #: 64		RRCID -> 166849		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11806 - 11984			
08		496 N	-0-	-0-		-496		-0-						Y	-0-						-0-												
09		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-												
10		94 N	94	-0-		-0-		-0-			20 1	4	73 2	Y	-0-						-0-												
11		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-												
12		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-												
01		93 N	86	-0-		-7		-0-			18 1	4	67 2	Y	-0-						-0-												
LAKE CREEK UNIT																						WELL #: 58		RRCID -> 166898		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11467 - 12380			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-												
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-												
LAKE CREEK UNIT																						WELL #: 55		RRCID -> 166905		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 12230		PERF.11089 - 12004			
08		3007 X	2153	-0-		-854		-0-			123 1	4	1989 2	Y	34			33 1			3												
09		2910 X	2407	-0-		-503		-0-			493 1	4	1835 2	Y	67			65 1			5												
10		3096 X	3096	-0-		-0-		-0-			646 1	4	2356 2	Y	56			52 1			9												
11		3078 X	3078	-0-		-0-		-0-			664 1	4	2380 2	Y	22			31 1			-0-												
12		3003 X	3003	-0-		-0-		-0-			690 1	4	2292 2	Y	15			14 1			1												
01		3100 X	3009	-0-		-91		-0-			638 1	4	2311 2	Y	24			22 1			3												
LAKE CREEK UNIT																						WELL #: 65		RRCID -> 168920		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 10723		PERF. N/A			
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-												
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-												
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-												
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-												
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-												

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED										CAPACITY							CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																					
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	75	RRCID ->	169430 <th>COMPL. DATE</th> <td>03/31/1998<th>TOTAL DEPTH</th><td>12200<th>PERF.</th><td>11113</td><th>-</th><td>11888</td></td></td>	COMPL. DATE	03/31/1998 <th>TOTAL DEPTH</th> <td>12200<th>PERF.</th><td>11113</td><th>-</th><td>11888</td></td>	TOTAL DEPTH	12200 <th>PERF.</th> <td>11113</td> <th>-</th> <td>11888</td>	PERF.	11113	-	11888
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	74	RRCID ->	169514	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	12106	PERF.	10607	-	10932
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-					
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	70	RRCID ->	169657	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	12255	PERF.	11095	-	11817
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	T. A.	4	-0-	-0-	4	4	1	1	3	2	Y	-0-				-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-					
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	71	RRCID ->	169685	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	12444	PERF.	10334	-	12164
08	3689 X	3170	-0-	-519	-0-	182 1	2917 2	6 4	65 9	Y	59	58 1				9					
09	3810 X	3482	-0-	-328	-0-	729 1	2680 2	7 4	66 9	Y	60	61 1				8					
10	3937 X	3499	-0-	-438	-0-	746 1	2664 2	36 4	53 9	Y	48	2 0	52 1			2					
11	3810 X	3533	-0-	-277	-0-	755 1	2712 2	12 4	54 9	Y	49	48 1				3					
12	3596 X	3583	-0-	-13	-0-	818 1	2717 2	5 4	43 9	Y	39	37 1				5					
01	3596 X	3470	-0-	-126	-0-	735 1	2661 2	39 4	35 9	Y	32	34 1				3					
KING, R. V. GU "B"										WELL #:	1	RRCID ->	169696	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11582	-	12254
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72										RRCID -> 170805	COMPL. DATE 10/02/1998	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11324 - 11948		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	36	-0-	36	36	8	1	28	2	Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	30	-0-	30	66	6	1	23	2	Y	-0-			-0-	
						1	4								

BUTLER, LILLIE K.										WELL #: 4	RRCID -> 173115	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 12015	PERF.10997 - 11776	
08	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	695	1	1525	2	Y	42	61	1	35	
						46	9								
09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	607	1	1433	2	Y	52			87	
						57	9								
10	2325 X	1508	-0-	-817	-0-	414	1	899	2	Y	177	104	1	149	
						195	9						11 8		
11	2250 X	939	-0-	-1311	-0-	258	1	579	2	Y	93	113	1	129	
						102	9								
12	2821 X	1165	-0-	-1656	-0-	212	1	836	2	Y	106	118	1	117	
						117	9								
01	2263 X	1280	-0-	-983	-0-	237	1	825	2	Y	198	260	1	55	
						218	9								

KING, R. V. GU "B"										WELL #: 2	RRCID -> 173926	COMPL. DATE 04/24/1999	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11242 - 11594	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

LAKE CREEK UNIT										WELL #: 80	RRCID -> 174643	COMPL. DATE 07/22/1999	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11294 - 11867	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

LAKE CREEK UNIT										WELL #: 86	RRCID -> 188165	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13850	PERF.12920 - 13024	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1	12	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	34	1	11	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	28	1	14	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	34	1	11	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	30	1	16	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	31	1	15	

LAKE CREEK UNIT										WELL #: 82	RRCID -> 209621	COMPL. DATE 04/24/2005	TOTAL DEPTH 14720	PERF.13080 - 13146	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	55	1	206 2	N	-0-		-0-
						1	4					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	24	1	85 2	N	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
LINN OPERATING, INC. 501545												
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648												
08	3038 X	2639	-0-	-399	-0-	150	1	2437 2	N	43	170 1	19
						5	4	47 9				
09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	654	1	2433 2	N	50		69
						6	4	55 9				
10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	1244	1	3677 2	N	60	12 8	117
						33	4	66 9				
11	3120 X	2622	-0-	-498	-0-	790	1	1777 2	N	50		167
						55	9					
12	3255 X	2937	-0-	-318	-0-	583	1	2298 2	N	51	169 1	49
						56	9					
01	3720 X	3460	-0-	-260	-0-	760	1	2643 2	N	52		101
						57	9					
LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303												
08	3813 X	3568	-0-	-245	-0-	207	1	3354 2	Y	-0-		-0-
						7	4					
09	3990 X	3893	-0-	-97	-0-	822	1	3063 2	Y	-0-		-0-
						8	4					
10	4371 X	3909	-0-	-462	-0-	833	1	3035 2	Y	-0-		-0-
						41	4					
11	4230 X	3892	-0-	-338	-0-	846	1	3033 2	Y	-0-		-0-
						13	4					
12	4030 X	3750	-0-	-280	-0-	866	1	2877 2	Y	2	2 1	-0-
						5	4	2 9				
01	4030 X	3852	-0-	-178	-0-	824	1	2983 2	Y	1		1
						44	4	1 9				

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)														
LINN OPERATING, INC.														
LAKE CREEK UNIT														
WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	16957 X	14735	-0-	-2222	-0-	850	1	13814	2	Y	36	36	1	-0-
						31	4	40	9					
09	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	3569	1	13280	2	Y	21	21	1	-0-
						33	4	23	9					
10	18724 X	16958	-0-	-1766	-0-	3608	1	13149	2	Y	21	20	1	1
						178	4	23	9					
11	18120 X	16619	-0-	-1501	-0-	3602	1	12927	2	Y	30	31	1	-0-
						57	4	33	9					
12	17484 X	16519	-0-	-965	-0-	3810	1	12653	2	Y	31	26	1	5
						22	4	34	9					
01	17484 X	16404	-0-	-1080	-0-	3504	1	12687	2	Y	23	26	1	2
						188	4	25	9					
LAKE CREEK UNIT														
WELL #: 84 RRCID -> 181166 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163														
08	8122 X	6716	-0-	-1406	-0-	389	1	6313	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
09	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	1686	1	6274	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
10	8711 X	7849	-0-	-862	-0-	1672	1	6094	2	Y	-0-			-0-
						83	4							
11	8430 X	7230	-0-	-1200	-0-	1570	1	5635	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
12	8246 X	7508	-0-	-738	-0-	1735	1	5763	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
01	8246 X	7512	-0-	-734	-0-	1607	1	5819	2	Y	-0-			-0-
						86	4							
LAKE CREEK UNIT														
WELL #: 90 RRCID -> 182523 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283														
08	1426 N	619	-0-	-807	-0-	35	1	564	2	Y	17	17	1	4
						1	4	19	9					
09	1470 N	564	-0-	-906	-0-	117	1	436	2	Y	9	11	1	2
						1	4	10	9					
10	1457 N	509	-0-	-948	-0-	107	1	388	2	Y	8	7	1	3
						5	4	9	9					
11	690 N	544	-0-	-146	-0-	116	1	418	2	Y	7	9	1	1
						2	4	8	9					
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	140	1	464	2	Y	9	8	1	2
						1	4	10	9					
*01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	333	1	1206	2	Y	13	13	1	2
						18	4	14	9					
KING, R. V. GU "B"														
WELL #: 5 RRCID -> 182880 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578														
08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	1519	1	3335	2	N	82			219
						90	9							
09	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	1510	1	3561	2	N	72	177	1	114
						79	9							
10	4340 X	4054	-0-	-286	-0-	1251	1	2715	2	N	80	1	8	193
						88	9							
11	4200 X	3405	-0-	-795	-0-	1022	1	2299	2	N	76	157	1	112
						84	9							
12	5332 X	3874	-0-	-1458	-0-	765	1	3017	2	N	84			196
						92	9							
01	5332 X	4515	-0-	-817	-0-	989	1	3438	2	N	80	167	1	109
						88	9							

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)				//CONT.//	51421 937	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY							
LINN OPERATING, INC.				//CONT.//	501545														
BUTLER, LILLIE K.				WELL #:	6	RRCID ->	183066	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL	DEPTH	14984	PERF.13688 - 14438						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-			448	1	984	2	N	13					47	
								14	9										
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-			403	1	951	2	N	15					62	
								17	9										
10	1023 N	989	-0-	-34	-0-			299	1	649	2	N	37	19	8			80	
								41	9										
11	1140 N	877	-0-	-263	-0-			270	1	607	2	N	-0-					80	
12	1426 N	1045	-0-	-381	-0-			207	1	817	2	N	19					99	
								21	9										
*01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-			295	1	1025	2	N	8					107	
								9	9										

BUTLER, LILLIE K.				WELL #:	7	RRCID ->	184769	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL	DEPTH	14650	PERF.13405 - 13666						
08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-			1289	1	2830	2	Y	85	118	1			67	
								94	9										
09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-			1172	1	2763	2	Y	68					135	
								75	9										
10	3317 X	3083	-0-	-234	-0-			950	1	2061	2	Y	65	78	1	12	8	110	
								72	9										
11	3330 X	2589	-0-	-741	-0-			789	1	1775	2	Y	23	63	1			70	
								25	9										
12	3534 X	3162	-0-	-372	-0-			633	1	2496	2	Y	30	51	1			49	
								33	9										
*01	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-			852	1	2964	2	Y	31	66	1			14	
								34	9										

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	82	RRCID ->	185560	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL	DEPTH	14720	PERF.13386 - 14526						
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

KING, R. V. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	186125	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL	DEPTH	14821	PERF.13689 - 14639						
08	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-			1115	1	2447	2	Y	29					135	
								32	9										
09	3600 X	3448	-0-	-152	-0-			1017	1	2398	2	Y	30					165	
								33	9										
10	3720 X	2475	-0-	-1245	-0-			747	1	1621	2	Y	97	170	1	55	8	37	
								107	9										
11	3600 X	2085	-0-	-1515	-0-			631	1	1419	2	Y	32					69	
								35	9										
12	3596 X	2002	-0-	-1594	-0-			398	1	1568	2	Y	33					102	
								36	9										
01	3596 X	2527	-0-	-1069	-0-			555	1	1930	2	Y	38					140	
								42	9										

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)														CNTY: MONTGOMERY	
LINN OPERATING, INC.															
KING, R. V. GU "B"															
WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14977 PERF.13878 - 14853															
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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT														CNTY: MONTGOMERY	
WELL #: 99H RRCID -> 272142 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13616 - 17880															
08	2666 N	2073	-0-	-593	-0-	117	1	1898	2	N	49	44	1		13
						4	4	54	9						
09	2790 N	2378	-0-	-412	-0-	493	1	1837	2	N	39	43	1		9
						5	4	43	9						
10	2635 N	2358	-0-	-277	-0-	495	1	1806	2	N	29	28	1		10
						25	4	32	9						
11	2310 N	2209	-0-	-101	-0-	474	1	1704	2	N	21	26	1		5
						8	4	23	9						
12	2449 N	2251	-0-	-198	-0-	516	1	1713	2	N	17	16	1		6
						3	4	19	9						
01	2356 N	2256	-0-	-100	-0-	481	1	1741	2	N	7	9	1		4
						26	4	8	9						

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)														CNTY: MONTGOMERY	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION															
MITCHELL-MITCHELL															
WELL #: 1A RRCID -> 114830 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13041 - 13120															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

MITCHELL & MITCHELL														CNTY: MONTGOMERY	
WELL #: 1 B RRCID -> 154995 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600)														CNTY: MONTGOMERY	
LINN OPERATING, INC.															
MEC/SEALY-SMITH 'B'															
WELL #: 1 RRCID -> 271102 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028															
08	7348 R	7348	-0-	-0-	-0-	423	1	6876	2	N	30	175	1		103
						16	4	33	9						
09	7227 R	7227	-0-	-0-	-0-	1525	1	5674	2	N	13				116
						14	4	14	9						
10	8350 R	8350	-0-	-0-	-0-	2086	1	6207	2	N	1				117
						56	4	1	9						
11	3089 R	3089	-0-	-0-	-0-	951	1	2138	2	N	-0-				117
12	7471 #	3036	-0-	-4435	-0-	614	1	2422	2	N	-0-				117
01	8370 #	654	-0-	-7716	-0-	146	1	508	2	N	-0-				117

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK, N. (4100)				51423 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, INC.				501545													
MEC/SEALY-SMITH "G"				WELL #: 1	RRCID -> 183625	COMPL. DATE 08/11/2001	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3384	-	3519							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED				04/03/2009													
LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE)				51859 666	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WHARTON				
CAMOIL, INC.				127449													
COCKBURN OIL CORPORATION				WELL #: 7	RRCID -> 042692	COMPL. DATE 10/12/1967	TOTAL DEPTH 4195	PERF. N/A									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)				51940 430	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005													
SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 161877	COMPL. DATE 02/06/1997	TOTAL DEPTH 11317	PERF. 10012	-	11230							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119
LANGHAM CREEK (WILCOX E-1)				51940 490	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005													
SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 150468	COMPL. DATE 06/05/1994	TOTAL DEPTH 12870	PERF. 11678	-	11710							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)				51940 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005												
SWEENEY				WELL #: 2	RRCID -> 148630	COMPL. DATE 03/12/1994	TOTAL DEPTH 12870	PERF. 12786	- 12810							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LANGHAM CREEK (YEGUA 6900)				51940 700	ASSOCIATED		49B				CNTY: HARRIS					
JOSEY OIL COMPANY, LTD.				447772												
JOSEY, MARI				WELL #: 2	RRCID -> 281516	COMPL. DATE 09/12/2015	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 7098	- 7100							
08	0	15255	-0-	15255	157847	166 1	14922 2	N	152	173 1						154
09	6156	13220	-0-	7064	164911	167 9	12907 2	N	140	160 1						134
10	10602	14394	-0-	3792	168703	159 1	14075 2	N	138	148 1						124
11	10260	11355	-0-	1095	169798	154 9	11044 2	N	135							259
12	10602	11566	-0-	964	170762	167 1	11245 2	N	145	175 1						229
01	10602	12113	-0-	1511	172273	152 9	11804 2	N	139	186 1						182
						162 1										
						149 9										
						161 1										
						160 9										
						156 1										
						153 9										
LARIO (10400)				52080 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.				337752												
ZAPALAC GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 233372	COMPL. DATE 11/26/2007	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9920	- 9940							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
LAW RIDGE (UPPER YEGUA)				52430 465	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GRIMES					
ARLEDGE, TERRY				030801												
SHANAHAN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 213874	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4054	- 4056							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
LE TULLE (FRIO 9600)				52581 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099												
DYKES GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 183636	COMPL. DATE 05/29/2001	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9788	- 9808							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER)				52676 450	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627												
MACO-STEWART ETAL G/U				WELL #: 2	RRCID -> 112030				COMPL. DATE 07/25/1984				TOTAL DEPTH 11231 PERF.10858 - 10864			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEGGETT (WOODBINE)				52978 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C.				058908												
SMITH IKE T.				WELL #: 1	RRCID -> 058096				COMPL. DATE 12/10/1973				TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348			
08	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	14026	3	561	9	N	510	358	1			313
09	DLQ G-10	13329	-0-	13329	13329	12784	3	545	9	N	495	364	1			444
10	DLQ G-10	14352	-0-	14352	27681	13756	3	596	9	N	542	544	1			442
11	41965 X	14284	-0-	-27681	-0-	13715	3	569	9	N	517	744	1			215
12	14601 X	8150	-0-	-6451	-0-	7850	3	300	9	N	273	184	1			304
01	14601 X	125	-0-	-14476	-0-	124	3	1	9	N	1					305
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175												
DAVIS, WIRT				WELL #: 5	RRCID -> 157737				COMPL. DATE 01/11/1996				TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382			
08	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7167	2	342	9	N	311	354	1			184
09	6180 X	4044	-0-	-2136	-0-	3873	2	171	9	N	155	188	1			151
10	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	7758	2	384	9	N	349	182	1			318
11	7260 X	4126	-0-	-3134	-0-	3937	2	189	9	N	172	176	1			314
12	7502 X	1119	-0-	-6383	-0-	722	2	397	9	N	361	377	1			298
01	8153 X	3874	-0-	-4279	-0-	3650	2	224	9	N	204	370	1			132
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			
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					24
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					24
10	899 N	637	-0-	-262	-0-	637	2			N	-0-					24
11	510 N	103	-0-	-407	-0-	103	2			N	-0-					24
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					24
01	651 N	436	-0-	-215	-0-	436	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			
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
*12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
*01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
ENERGY RESERVES GROUP LLC				252035												
BALDWIN, J. C. A/C #1				WELL #: 21	RRCID -> 107700				COMPL. DATE 06/01/1983				TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020			
08	527 #	165	-0-	-362	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	150 #	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	434 #	111	-0-	-323	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	434 #	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					-0-

LIBERTY, SOUTH ENERGY RESERVES GROUP LLC MINNIE PRUITT FEE		//CONT.// 53498 001 252035		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY								
		WELL #: 1		RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 6036 - 6111						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	372 #	235	-0-	-137	-0-	235	2			N	-0-					-0-

JOY RESOURCES, INC. CHEVRON FEE				447952		WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 4886 - 4996		
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODUM				712827		WELL #: 1		RRCID -> 226436		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 6443		PERF. 5975 - 5990		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIO O & P LLC SO. LIB. G. U. 1				712827		WELL #: 1		RRCID -> 050090		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7733 - 7770		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44

SHALE OIL CO., INC. SUN ABSHIRE FEE				768684		WELL #: 1		RRCID -> 130553		COMPL. DATE 11/28/1988		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1926 - 1944		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1				916954		WELL #: 1		RRCID -> 052382		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7462 - 7530		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)										53498 029		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JOY RESOURCES, INC.										447952									
DENSON										WELL #: 1		RRCID -> 191474		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8000 - 8016	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	132		111	1		219	
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	98		115	1		202	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	136		230	1		108	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	100		104	1		104	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	99					203	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	96		204	1		95	
WAGNER OIL COMPANY										891175									
PARTLOW										WELL #: 1X		RRCID -> 199887		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 13024		PERF. 12846 - 12894	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LIBERTY, SOUTH (EY- 6)										53498 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
ENERGY RESERVES GROUP LLC										252035									
WILSON, CHARLES, FEE										WELL #: 3		RRCID -> 006844		COMPL. DATE 09/21/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7450 - 7461	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-					-0-	
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2			N	-0-					-0-	
*01		209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2			N	-0-					-0-	
LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200)										53498 670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
JOY RESOURCES, INC.										447952									
DANIEL, GOVERNOR BILL 85										WELL #: 1		RRCID -> 206880		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 11554		PERF. 9300 - 9340	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400)										53498 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC										521543									
FISHER, FLORENCE C.										WELL #: 5		RRCID -> 049656		COMPL. DATE 00/00/1901		TOTAL DEPTH 10513		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LIBERTY, SOUTH (8200) JOY RESOURCES, INC. CHEVRON FEE													53498 940 447952	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
WELL #: 1													RRCID -> 189035	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH	9003	PERF. 7673 - 7678	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
LICK BRANCH (8800 SHERWOOD) RESACA RESOURCES, L.L.C. PELICAN													53526 476 703236	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
WELL #: 1													RRCID -> 263098	COMPL. DATE 06/24/2011	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8980 - 8997	
08	4557 #	249	-0-	-4308	-0-	249	3						N	-0-			234	
09	3690 #	2297	-0-	-1393	-0-	174	1	2011	3				N	102	178	1	158	
						112	9											
10	4035 R	4035	-0-	-0-	-0-	586	1	3232	3				N	197	165	1	190	
						217	9											
11	3893 R	3893	-0-	-0-	-0-	240	1	3464	3				N	172	188	1	174	
						189	9											
*12	3621 R	3621	-0-	-0-	-0-	220	1	3245	3				N	142	171	1	145	
						156	9											
01	4030 #	1683	-0-	-2347	-0-	1530	3	153	9				N	139			284	
LICK BRANCH (9150 HENDERSON) RODEL OIL & GAS COMPANY LICK BRANCH UNIT													53526 836 723575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
WELL #: 1													RRCID -> 097281	COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9172 - 9177	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
LINNVILLE BAYOU (FRI0 7800) TEXAKOMA OPERATING, L.P. LINNVILLE SWD													53780 100 844190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WELL #: 1													RRCID -> 255477	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2876 - 2990	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
LINNVILLE BAYOU (8400) TEXAKOMA OPERATING, L.P. LINNVILLE													53814 450 844190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WELL #: 2													RRCID -> 281420	COMPL. DATE 01/15/2016	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8394 - 8475	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	54116								N	-0-			93	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	54116								N	-0-			93	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	54116								N	-0-			93	
11	0 W	1224	-0-	1224	55340	631	3	587	4				N	5			98	
						6	9											
12	0 W	14129	-0-	14129	69469	13898	3	231	9				N	210			308	
01	0 W	17447	-0-	17447	86916	17125	3	322	9				N	293	334	1	267	

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

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

LISSIE (WILCOX 9600)				53915 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
HOYO, MARY EMMA				WELL #:	1	RRCID ->	006920	COMPL. DATE	02/24/1953	TOTAL DEPTH	11556	PERF. 9588 - 9691		
08	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	168 1	1801 3	N	19				91
							21 9							
09	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	77 1	1015 3	N	8				99
							9 9							
10	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	128 1	1438 3	N	8				107
							9 9							
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	359 1	3753 3	N	16	116 1			7
							18 9							
12	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	112 1	1230 3	N	39				46
							43 9							
*01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	225 1	2374 3	N	-0-				46

POOLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	097927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 9516 - 9644		
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	175 1	1874 3	N	-0-				84
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	80 1	1067 3	N	3	63 1			24
							3 9							
10	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	120 1	1349 3	N	12				36
							13 9							
11	1980	N	1647	-0-	-333	-0-	144 1	1503 3	N	-0-				36
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	110 1	1217 3	N	-0-				36
01	1488	N	747	-0-	-741	-0-	65 1	682 3	N	-0-				36

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101167	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9659 - 9682		
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19 1	207 3	N	-0-				33
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30 1	392 3	N	-0-				33
10	868	N	538	-0-	-330	-0-	44 1	494 3	N	-0-				33
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	51 1	532 3	N	-0-				33
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	49 1	537 3	N	-0-				33
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	51 1	540 3	N	-0-				33

LISSIE (WILCOX 9600)														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
CLINTON GAS UNIT														
//CONT.// 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
//CONT.// 407764														
WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534														
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
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20 1	215 3	N	-0-					45
09	330 N	228	-0-	-102	-0-	16 1	212 3	N	-0-					45
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	29 1	332 3	N	-0-					45
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	29 1	313 3	N	-0-					45
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	19 1	213 3	N	-0-					45
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	29 1	302 3	N	-0-					45
LISSIE (WILCOX M)														
TRI-C RESOURCES, LLC														
TYLER														
53915 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
868622														
WELL #: 1 RRCID -> 263905 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 14149 PERF. 11672 - 11682														
08	22072 #	19553	-0-	-2519	-0-	594 1	18868 3	N	83					212
09	18780	18274	-0-	-506	-0-	91 9	17576 3	N	112	174	1			150
10	19406	18509	-0-	-897	-0-	123 9	17787 3	N	118	183	1			85
11	18780	16436	-0-	-2344	-0-	592 1	15753 3	N	100					185
12	19406	13971	-0-	-5435	-0-	130 9	13215 3	N	195	183	1			197
01	19406	12354	-0-	-7052	-0-	573 1	11718 3	N	51	181	1			67
						110 9								
						541 1								
						215 9								
						580 1								
						56 9								
LISSIE, SOUTH (FRIO 4350)														
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
BATTLE UNIT NO. 1														
53919 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
209347														
WELL #: 1 RRCID -> 206907 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387														
08	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	16 1	4924 2	N	-0-					-0-
09	4590 X	3801	-0-	-789	-0-	15 1	3786 2	N	-0-					-0-
10	4743 X	4250	-0-	-493	-0-	16 1	4234 2	N	-0-					-0-
11	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	15 1	4887 2	N	-0-					-0-
12	4929 X	4457	-0-	-472	-0-	16 1	4441 2	N	-0-					-0-
01	4929 X	4238	-0-	-691	-0-	16 1	4222 2	N	-0-					-0-
LISSIE, SOUTH (FRIO 4400)														
CORUM PRODUCTION COMPANY														
SKLAR														
53919 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
180197														
WELL #: 1 RRCID -> 258257 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3954 - 3956														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
WIESE BROS,														
53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
407764														
WELL #: 1 RRCID -> 071645 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)				//CONT.//	53919 450	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.//	407764													
LISSIE GU 2				WELL #:	1	RRCID -> 096710		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9637 - 9672						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	376 X	376	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	344	3	N		-0-				-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	239	3	N		-0-				-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	349	3	N		-0-				-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	-0-		20	1	205	3	N		-0-				-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	232	3	N		-0-				-0-
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	314	3	N		-0-				-0-
LISSIE GU 3				WELL #:	1	RRCID -> 096713		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9536 - 9677						
08	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	-0-		547	1	5880	3	N		23				95
								25	9									
09	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	1434	3	N		2	91	1		6
								2	9									
10	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	-0-		704	1	7929	3	N		10				16
								11	9									
11	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	-0-		578	1	6052	3	N		28				44
								31	9									
12	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	-0-		282	1	3100	3	N		40				84
								44	9									
*01	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	-0-		464	1	4909	3	N		17	82	1		19
								19	9									
LEE-MITCHELL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 112029		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9635 - 9654						
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	202	3	N		-0-				148
09	330 N	226	-0-	-104	-0-	-0-		16	1	210	3	N		-0-				148
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	357	3	N		-0-				148
11	210 N	83	-0-	-127	-0-	-0-		7	1	76	3	N		-0-				148
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	246	3	N		-0-				148
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	-0-		28	1	300	3	N		-0-				148
LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)					53919 601	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HRB OPERATING COMPANY, INC.					407764													
WEISE BROS.				WELL #:	1	RRCID -> 172621		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 7026 - 7028						
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	211	3	N		-0-				100
09	330 N	224	-0-	-106	-0-	-0-		16	1	208	3	N		-0-				100
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	362	3	N		-0-				100
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	436	3	N		-0-				100
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	279	3	N		-0-				100
01	403 N	336	-0-	-67	-0-	-0-		28	1	308	3	N		-0-				100
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC					489720													
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 244972		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6625 - 6632						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18945						N		NO RPT				85
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18945						N		NO RPT				85
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18945						N		NO RPT				85
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18945						N		NO RPT				85
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18945						N		NO RPT				85
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18945						N		NO RPT				85

LISSIE, S (WILCOX 9900)			53919 615	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC			489720					
TAYLOR			WELL #:	1R	RRCID -> 271182	COMPL. DATE 05/02/2012	TOTAL DEPTH 10037	PERF. 9867 - 9897
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BURGER-RHOADES			WELL #:	1	RRCID -> 272326	COMPL. DATE 03/19/2011	TOTAL DEPTH 10216	PERF. 9832 - 9900
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LISSIE, W. (FRIO 4200)			53921 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO		
CAMOIL, INC.			127449					
THOMAS			WELL #:	3	RRCID -> 224959	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 4086 - 4090
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LISSIE, W. (WILCOX UPPER)			53921 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055					
SUNDERMAN			WELL #:	1	RRCID -> 227029	COMPL. DATE 11/07/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9604 - 9615
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
WAGNER OIL COMPANY			891175					
WIESE			WELL #:	1ST	RRCID -> 237923	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9574 - 9658
08	1271 N	364	-0-	-907	-0-	364 2	Y	-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	Y	-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2	Y	-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	Y	-0-
*12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	Y	-0-
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	Y	-0-
THOMAS TRUST			WELL #:	1	RRCID -> 244799	COMPL. DATE 11/02/2008	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9786 - 9798
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LITTLE CYPRESS (HACKBERRY)		53954 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE										
LAKE RONEL OIL COMPANY		483310																
STARK, NELDA C.		WELL #:	1	RRCID ->	180258	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	9838 PERF. 9344 - 9702									
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
PLUGGED AND ABANDONED		09/15/2015		- PLUGGED		09/15/15												
LITTLE LAKE (YEGUA)		54025 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169																
HODGE		WELL #:	1	RRCID ->	279736	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	15400 PERF. 13518 - 13530									
08	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-								170	
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-								170	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								170	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								170	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								170	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								170	
PLUGGED AND ABANDONED		11/15/2016		- PLUGGED		11/15/16												
LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)		54132 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557																
LEWIS		WELL #:	4	RRCID ->	096029	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	6896 PERF. 3354 - 3403									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
LEWIS, J. C.		WELL #:	5	RRCID ->	176502	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 6032 - 6182									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
LIVINGSTON		54193 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK										
BXP OPERATING, LLC		042191																
DICK & FALING		WELL #:	1	RRCID ->	230690	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	6016 PERF. 4682 - 4722									
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	

LIVINGSTON (FRIO 2550)														
DURANGO RESOURCES CORP.														
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.														
WELL #: 5 RRCID -> 134927 COMPL. DATE 05/02/1990 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LIVINGSTON (1500)														
BXP OPERATING, LLC														
C.B. GRANBURY														
WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
DURANGO RESOURCES CORP.														
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.														
WELL #: 5 RRCID -> 170572 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LIVINGSTON (2000)														
BXP OPERATING, LLC														
PRATT, DR. H. J.														
WELL #: 16 RRCID -> 133632 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LIVINGSTON (2020)														
BXP OPERATING, LLC														
GRANBURY														
WELL #: 99 RRCID -> 199421 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
VIESCA GAS CO.														
STATE SAVINGS BANK														
WELL #: 2 RRCID -> 182602 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LIVINGSTON (2410)			54193 859			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC			042191												
DICK & FALING			WELL #: 15			RRCID -> 215909			COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DICK & FALING			WELL #: 16			RRCID -> 242412			COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372			
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	1	2	2	Y	-0-			-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	1	3	2	Y	-0-			-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	1	2	2	Y	-0-			-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	165	1	5	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	1			Y	-0-			-0-
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			Y	-0-			-0-
LIVINGSTON (2700)			54193 874			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC			042191												
PRATT, DR. H. J.			WELL #: 18			RRCID -> 178871			COMPL. DATE 08/23/2000			TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCHRIDGE (FRIO L)			54268 100			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: BRAZORIA			
LUSK NOMINEE TRUST			513741												
RAMSEY STATE FARM			WELL #: 4 U			RRCID -> 006968			COMPL. DATE 08/13/1962			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 6230 - 6236			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)			54268 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836												
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-			WELL #: 14			RRCID -> 138051			COMPL. DATE 11/05/2012			TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1)		54268 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
SAGE ENERGY COMPANY		743215								
RAMSEY STATE PRISON FARM-B		WELL #: 16	RRCID -> 180651		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4207 - 4211	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LOCHRIDGE (MIOCENE D-1)		54268 549	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #: 13	RRCID -> 145063		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 4302 - 4306	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LOMITA (AUSTIN CHALK)		54540 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
FIELDS UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 177442		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 14869		PERF.14533 - 18892	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LONG POINT (FRI0)		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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300) //CONT.// 54712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON																			
NADSOILCO LLC //CONT.// 598945																			
BROWN, E. W JR. WELL #: 1 RRCID -> 279221 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7290 - 7294																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	8525 #	5280		-0-	-3245			-0-		56 1	28 9	5196 2	N	25					76
09	4694 R	4694		-0-	-0-			-0-		62 1	18 9	4614 2	N	16					92
10	6696 #	5563		-0-	-1133			-0-		91 1	19 9	5453 2	N	17					109
11	6000 #	3798		-0-	-2202			-0-		97 1	14 9	3687 2	N	13					122
12	6107 #	240		-0-	-5867			-0-		10 1		230 2	N	-0-					122
01	5549 #	-0-		-0-	-5549			-0-					N	-0-					122

LONG PRAIRIE (11800) 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE																			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																			
POWELL LUMBER CO., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840																			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936																			
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 272446 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793																			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					15
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					N	68	4 3		79 6		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-

LONG PRAIRIE (12000) 54712 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE																			
XTO ENERGY INC. 945936																			
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 269146 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108																			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-

LONG PRAIRIE (12300) 54712 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE																			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815																			
NEW LUM / BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 280165 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11294 - 11299																			
08	36087 R	36087	-0-	-0-	-0-			-0-		34603 3	1484 9		N	1349	1111 1		4 8		317
09	43894	43894	-0-	-0-	-0-			-0-		42531 3	1363 9		N	1239	1453 1		5 8		98
10	46306	46306	-0-	-0-	-0-			-0-		44637 3	1669 9		N	1517	1248 1				367
11	42799 R	42799	-0-	-0-	-0-			-0-		41282 3	1517 9		N	1379	1633 1				113
12	48345	48345	-0-	-0-	-0-			-0-		46694 3	1651 9		N	1501	1466 1				148
01	44795	38559	-0-	-0-	-6236			-0-		37255 3	1304 9		N	1185	1093 1				240

OIL AND GAS DIVISION

LOST FORK (FRI0 4030)										55031 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: WHARTON			
GEONATURAL RESOURCES, INC.										300805							
GEO-BP / AMOCO ET AL FEE										WELL #: 1				RRCID -> 198750			
										COMPL. DATE 08/20/2003				TOTAL DEPTH 6964			
										PERF. 3972 - 3977							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

LOST FORK (YEGUA 6800)										55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.										263701							
FENNER, K.										WELL #: 2				RRCID -> 138436			
										COMPL. DATE 05/03/1991				TOTAL DEPTH 7400			
										PERF. 6742 - 6776							
08		2263 X	2124	-0-	-139	-0-	208	1	1901	2	N	14			180		
							15	9									
09		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	191	1	2002	2	N	19	180	1	19		
							21	9									
10		2449 X	2228	-0-	-221	-0-	295	1	1876	2	N	52			71		
							57	9									
11		2370 X	2116	-0-	-254	-0-	407	1	1691	2	N	16			87		
							18	9									
12		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	465	1	2049	2	N	9			96		
							10	9									
01		2294 X	1780	-0-	-514	-0-	419	1	1357	2	N	4			100		
							4	9									

FENNER-MORTON										WELL #: 1				RRCID -> 140106			
										COMPL. DATE 11/25/1991				TOTAL DEPTH 7000			
										PERF. 6692 - 6712							
08		3131 X	2622	-0-	-509	-0-	257	1	2353	2	N	11			35		
							12	9									
09		3030 X	2823	-0-	-207	-0-	244	1	2560	2	N	17			52		
							19	9									
10		3131 X	1265	-0-	-1866	-0-	170	1	1083	2	N	11			63		
							12	9									
11		3030 X	144	-0-	-2886	-0-	28	1	115	2	N	1			64		
							1	9									
12		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			64		
01		2914 X	68	-0-	-2846	-0-	16	1	51	2	N	1			65		
							1	9									

GARRISON LTD. FENNER										295861				RRCID -> 210881			
										WELL #: 1				COMPL. DATE 06/22/2005			
										TOTAL DEPTH 6900				PERF. 6699 - 6779			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

HOME PETROLEUM CORP. FENNER										396852				RRCID -> 137440			
										WELL #: 1				COMPL. DATE 02/17/1991			
										TOTAL DEPTH 6900				PERF. 6778 - 6826			
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1			50		
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1			51		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51		
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	1	1	9	Y	1			52		
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	9	Y	1			53		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53		

LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352						
AM				WELL #:	1	RRCID -> 144270	COMPL. DATE 12/16/1992	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6724 - 6750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342					-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	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-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	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735		N	-0-		-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LOUISE				55120 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
MCINTYRE, WILLIS				WELL #: 1	RRCID -> 265029	COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 6467	PERF. 5763 - 5768	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OVERLAND				WELL #: 1	RRCID -> 279165	COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5779 - 5783	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE (FRI0 5860)			55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
LANCASTER, W. H.			WELL #: 7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 5762 - 5767		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
LOUISE (MIOCENE 3850)			55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
WEAVER, ISAAC			WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3860 - 3868		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LOUISE (RAY 6175)			55120 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
MCINTYRE, WILLIS			WELL #: 5		RRCID -> 147146		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 6151 - 6155		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	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		
08	5828 #	5040	-0-	-788	-0-	171	1	4869	2	N	-0-		-0-
09	5640 #	5124	-0-	-516	-0-	166	1	4958	2	N	-0-		-0-
10	5766 #	5143	-0-	-623	-0-	171	1	4972	2	N	-0-		-0-
11	5460 #	4451	-0-	-1009	-0-	166	1	4285	2	N	-0-		-0-
12	5487 #	4362	-0-	-1125	-0-	171	1	4191	2	N	-0-		-0-
01	5301 #	4032	-0-	-1269	-0-	171	1	3861	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE, E. (7000) GEMARMI INC. WILSON			55121 500 298884	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
WELL #:			1	RRCID ->	279313	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	6994	-	6999			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	6820	-0-	-0-	-6820	554						N	-0-					142
09	554 R	-0-	-0-	-554	-0-						N	-0-					142
10	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					142
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					142
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300) MAGNUM PRODUCING, LP RASMUSSEN			55122 046 521516	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
WELL #:			2	RRCID ->	236470	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL	DEPTH	7314	PERF.	4324	-	4327			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LOUISE, NORTH (FRIO 4100) FIELD PETROLEUM CORP. HARFST COUEY			55122 138 266906	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
WELL #:			1	RRCID ->	271136	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	4130	-	4135			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC RASMUSSEN ET AL			55122 322 916954	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
WELL #:			1	RRCID ->	130402	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL	DEPTH	7885	PERF.	2580	-	2584			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LOUISE, NORTH (SWANSON 2900) DACUS RESOURCES, INC. SWANSON (SWD) #1			55122 391 196959	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
WELL #:			1	RRCID ->	161065	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	2946	-	3125			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE, N. (4130)														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
PUTNAM, J. B.														
55122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
907297														
WELL #: 2A RRCID -> 219130 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4132 - 4139														
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
LOUISE, NORTH (4500)														
LODI DRILLING & SERVICE CO.														
MERTA, FRANK J ET AL														
55122 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
505341														
WELL #: 4 RRCID -> 119428 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 4523 - 4526														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
LOUISE, NORTH (4800)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
RASMUSSEN ET AL														
55122 851 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
916954														
WELL #: 3 RRCID -> 159425 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)														
FREDCO														
HUDGINS ESTATE UNIT														
55125 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
284921														
WELL #: 1 RRCID -> 117217 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5350 - 5352														
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-					-0-
09	1770 N	1733	-0-	-37	-0-	1733	2	N	-0-					-0-
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-					-0-
11	1890 N	1678	-0-	-212	-0-	1678	2	N	-0-					-0-
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	-0-					-0-
01	1984 N	1835	-0-	-149	-0-	1835	2	N	-0-					-0-
LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)														
ROOME OIL CO.														
ROOME-HUTCHINS														
55125 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
727045														
WELL #: 2 RRCID -> 091925 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5482 - 5484														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)			55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
MILESTONE OPERATING, INC.			567103														
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #:	45	RRCID ->	190366	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	9114	PERF. 8969	-	8972				
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	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE			BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
BROUSSARD TRUST			WELL #:	45	RRCID ->	209755	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9197	PERF. 8971	-	8974				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
JEFFERSON LAND CO.			WELL #:	43	RRCID ->	218755	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 8811	-	8818				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #:	40	RRCID ->	242398	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8972	-	8976				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
PLEASANT, E. D.			WELL #:	8	RRCID ->	243797	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8800	-	8864				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #:	63	RRCID ->	251262	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	9129	PERF. 9038	-	9041				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-						-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)														
MILESTONE OPERATING, INC.														
NELSON, R. B., -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 053113 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A														
08	341 #	238	-0-	-103	B	-892	9	1	229	2	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-616	CANCELLED	UNDERAGE ->	-276								
09	240 #	233	-0-	-7	B	-623	10	1	223	2	N	-0-		-0-
10	248 #	234	-0-	-14	B	-637	10	1	224	2	N	-0-		-0-
11	240 #	233	-0-	-7	B	-644	10	1	223	2	N	-0-		-0-
12	248 #	213	-0-	-35	B	-679	9	1	204	2	N	-0-		-0-
01	248 #	236	-0-	-12	B	-691	10	1	226	2	N	-0-		-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 058462 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7687 - 7689														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 7797		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	37	RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7678 - 7697
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	39	RRCID -> 234372		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7648 - 7652
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	36	RRCID -> 268048		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7637 - 7647
08	403 #	278	-0-	-125	B	-590	11 1	267 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-590	-132	B	-722	11 1	247 2	N	-0-		-0-
09	390 #	258	-0-	-24	B	-746	10 1	245 2	N	-0-		-0-
10	279 #	255	-0-	-25	B	-771	10 1	235 2	N	-0-		-0-
11	270 #	245	-0-	-54	B	-825	10 1	215 2	N	-0-		-0-
12	279 #	225	-0-	-12	B	-837	11 1	256 2	N	-0-		-0-
01	279 #	267	-0-									

LOVELLS LAKE (HET)				55184 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	30	RRCID -> 152016		COMPL. DATE 10/31/1994		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 6695 - 6734
08	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 2)				55184 426	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
JEFFERSON LAND CO.				WELL #:	27	RRCID -> 189092		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7345 - 7372
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7300) MILESTONE OPERATING, INC. LOVELL LAKE GAS UNIT 1				55184 710 567103	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON								
WELL #:				4	RRCID -> 061155		COMPL.	DATE 05/06/2002	TOTAL	DEPTH	7724	PERF.	7100	-	7170				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	124 N	119	-0-	-5	-0-			5	1	114	2	Y	-0-					-0-	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-			5	1	115	2	Y	-0-					-0-	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-			5	1	119	2	Y	-0-					-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-			5	1	115	2	Y	-0-					-0-	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-			5	1	119	2	Y	-0-					-0-	
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-			6	1	128	2	Y	-0-					-0-	
JEFFERSON LAND CO. A/C 1				WELL #:	18	RRCID -> 157556		COMPL.	DATE 01/02/1996	TOTAL	DEPTH	7790	PERF.	7221	-	7242			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - P/A 01/26/17																			
LOVELLS LAKE (MARG. 7500) MILESTONE OPERATING, INC. BEAUMONT LAUNCH CLUB B				55184 740 567103	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON								
WELL #:				1	RRCID -> 159184		COMPL.	DATE 04/17/1996	TOTAL	DEPTH	7770	PERF.	7524	-	7536				
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-			412	1	573	2	Y	-0-					-0-	
09	990 N	540	-0-	-450	-0-			411	1	129	2	Y	-0-					-0-	
10	992 N	558	-0-	-434	-0-			410	1	148	2	Y	-0-					-0-	
11	960 N	540	-0-	-420	-0-			411	1	129	2	Y	-0-					-0-	
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-			428	1	130	2	Y	-0-					-0-	
01	558 N	557	-0-	-1	-0-			401	1	156	2	Y	-0-					-0-	
BROUSSARD TRUST				WELL #:	2	RRCID -> 162242		COMPL.	DATE 02/20/1997	TOTAL	DEPTH	7856	PERF.	7512	-	7532			
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-			362	1	366	2	Y	-0-					-0-	
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-			341	1	379	2	Y	-0-					-0-	
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-			340	1	404	2	Y	-0-					-0-	
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-			341	1	379	2	Y	-0-					-0-	
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-			355	1	389	2	Y	-0-					-0-	
*01	760 N	760	-0-	-0-	-0-			366	1	394	2	Y	-0-					-0-	
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	8	RRCID -> 165898		COMPL.	DATE 10/30/2000	TOTAL	DEPTH	7754	PERF.	6819	-	6872			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
BROUSSARD TRUST				WELL #:	17	RRCID -> 167436		COMPL.	DATE 11/25/1997	TOTAL	DEPTH	7791	PERF.	7400	-	7540			
08	124 N	119	-0-	-5	-0-			5	1	114	2	Y	-0-					-0-	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-			5	1	115	2	Y	-0-					-0-	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-			5	1	119	2	Y	-0-					-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-			5	1	115	2	Y	-0-					-0-	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-			5	1	119	2	Y	-0-					-0-	
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-			6	1	128	2	Y	-0-					-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)													CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.														
LOVELL LAKE GAS UNIT 1														
WELL #: 9														
RRCID -> 167710														
COMPL. DATE 03/21/1998														
TOTAL DEPTH 7835														
PERF. 7470 - 7522														
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	BALANCE
08	2015 N	1702	-0-	-313	-0-	470	1	1232	2	Y	-0-			-0-
09	1890 N	1735	-0-	-155	-0-	442	1	1293	2	Y	-0-			-0-
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	445	1	1445	2	Y	-0-			-0-
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	448	1	1433	2	Y	-0-			-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	461	1	1339	2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1879	-0-	-12	-0-	457	1	1422	2	Y	-0-			-0-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1														
WELL #: 10														
RRCID -> 170087														
COMPL. DATE 08/01/1998														
TOTAL DEPTH 7848														
PERF. 7520 - 7548														
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	1			N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-			-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			-0-
BROUSSARD TRUST														
WELL #: 62														
RRCID -> 172180														
COMPL. DATE 01/29/1999														
TOTAL DEPTH 7858														
PERF. 7508 - 7517														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JEFFERSON LAND CO.														
WELL #: 6														
RRCID -> 184007														
COMPL. DATE 07/16/2001														
TOTAL DEPTH 7793														
PERF. 7478 - 7508														
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	16	1	388	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	17	1	385	2	Y	-0-			-0-
BROUSSARD TRUST														
WELL #: 26														
RRCID -> 184049														
COMPL. DATE 07/18/2001														
TOTAL DEPTH 7811														
PERF. 7530 - 7554														
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	210	1	1378	2	Y	31	30	1	6
						34	9							
09	1620 N	1500	-0-	-120	-0-	193	1	1272	2	Y	32	32	1	6
						35	9							
10	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	192	1	1293	2	Y	34	37	1	3
						37	9							
11	1560 N	1513	-0-	-47	-0-	194	1	1285	2	Y	31	32	1	2
						34	9							
12	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	198	1	1137	2	Y	33	32	1	3
						36	9							
01	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	220	1	1178	2	Y	34	31	1	6
						37	9							
BROUSSARD TRUST														
WELL #: 8														
RRCID -> 186133														
COMPL. DATE 09/25/2001														
TOTAL DEPTH 7790														
PERF. 7400 - 7544														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)				//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//		567103													
BROUSSARD TRUST				WELL #:		34	RRCID -> 187608		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7548 - 7559						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY																			
		WELL #:		52	RRCID -> 192318		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7454 - 7552								
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	11	1	279	2	N	-0-						-0-	
09	300	N	210	-0-	-90	-0-	9	1	201	2	N	-0-						-0-	
10	310	N	217	-0-	-93	-0-	9	1	208	2	N	-0-						-0-	
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	18	1	199	2	N	-0-						-0-	
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-						-0-	
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-						-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY																			
		WELL #:		51	RRCID -> 207448		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 7478 - 7520								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
BROUSSARD TRUST																			
		WELL #:		46	RRCID -> 250035		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7507 - 7527								
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-						-0-	
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-						-0-	
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-						-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
LOVELLS LAKE, NORTH																			
FIVE-JAB, INC.						55186 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
O'BRIEN						271310													
		WELL #:		2	RRCID -> 188104		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8447 - 8450								
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161						420	
09	4530	X	257	-0-	-4273	-0-	89	3	168	9	N	153	183	1				390	
10	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	8846	3	169	9	N	154	179	1				365	
11	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8579	3	167	9	N	152	186	1				331	
*12	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9010	3	185	9	N	168	184	1				315	
*01	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	8910	3	190	9	N	173	187	1				301	
MILESTONE OPERATING, INC.																			
FAILOR, E.K.						567103													
		WELL #:		9	RRCID -> 242866		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 7174 - 7182								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)				55186 280	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103														
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	61	RRCID ->	257936	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	7494 - 7496					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)				55186 284	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103														
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	41	RRCID ->	007058	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7506 - 7520					
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-						-0-	
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-						-0-	
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-						-0-	
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-						-0-	
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-						-0-	
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-						-0-	
LOVELLS LAKE, NORTH (8400)				55186 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103														
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	60	RRCID ->	244400	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8421 - 8424					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
LOVELLS LAKE, N. (7800)				55186 852	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
FIVE-JAB, INC.				271310														
JEFFERSON LAND CO				WELL #:	1	RRCID ->	175352	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8406 - 8456					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						42	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						42	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						42	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						42	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						42	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						42	
QUINN, B. E. UNIT				WELL #:	1R	RRCID ->	175777	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8430 - 8438					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						93	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						93	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						93	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						93	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						93	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						93	
JEFFERSON LAND CO.				WELL #:	1	RRCID ->	251469	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	5514	PERF.	5314 - 5324					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX)			55444 465	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY								
HENNIG PRODUCTION CO., INC.			378508														
BSMC, LP			WELL #: 2	RRCID -> 176649		COMPL. DATE 12/22/1999			TOTAL DEPTH 13645		PERF.12268 - 12276						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LUCE BAYOU (WILCOX)			55444 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY								
HENNIG PRODUCTION CO., INC.			378508														
BLACK STONE MINERALS			WELL #: 1	RRCID -> 160732		COMPL. DATE 07/24/1996			TOTAL DEPTH 17250		PERF.13400 - 13420						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LUCKY (THOMPSON 10100)			55468 473	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
ANDERSON			WELL #: 1T	RRCID -> 275419		COMPL. DATE 06/20/2014			TOTAL DEPTH 10700		PERF.10122 - 10130						
08	33573 #	26433	-0-	-7140	-0-	744 1	25632 2	N	52								207
09	32010 #	24600	-0-	-7410	-0-	57 9	23736 2	N	131	314 1							24
10	33077 #	25482	-0-	-7595	-0-	720 1	24436 2	N	-0-								24
11	32010 #	20519	-0-	-11491	-0-	144 9	19437 2	N	64								88
12	30597 #	1064	-0-	-29533	-0-	1046 2	18 9	N	16								104
01	26443 #	18165	-0-	-8278	-0-	1046 1	17102 2	N	15								119
						17 9											
LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)			55473 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297														
HUEBNER-CONKLIN			WELL #: 1	RRCID -> 242052		COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9777 - 9810						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200)														CNTY: MATAGORDA	
GEMARMI INC.															
HUEBNER															
WELL #: 1 RRCID -> 279212 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9839 - 9860															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
LUCKY, WEST (BLANCHE)														CNTY: MATAGORDA	
RODESSA OPERATING COMPANY															
RUGELEY, E. F.															
WELL #: 1 RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10589 - 10596															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
LUCKY, WEST (F-12)														CNTY: MATAGORDA	
BXP OPERATING, LLC															
WOLF															
WELL #: 2 RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (F-16)														CNTY: MATAGORDA	
HUEBNER, JOHN A. JR.															
HUEBNER "B"															
WELL #: 3 RRCID -> 115166 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813															
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (GOLA)														CNTY: MATAGORDA	
BXP OPERATING, LLC															
WOLF															
WELL #: 2 RRCID -> 182272 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC															
WOLF HEIRS															
WELL #: 4 RRCID -> 192886 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360															
08	92	N		-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-			-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)			55476 385	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA		
BXP OPERATING, LLC			042191					
WOLF -B-			WELL #:	1 U	RRCID -> 007093	COMPL. DATE 12/20/1960	TOTAL DEPTH 11887	PERF.10376 - 10416
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971					
WOLF			WELL #:	1	RRCID -> 251640	COMPL. DATE 08/27/2009	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10407 - 10418
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	56
LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)			55476 440	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
BXP OPERATING, LLC			042191					
WOLF			WELL #:	2	RRCID -> 053386	COMPL. DATE 05/25/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 2803 - 2823
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUCKY, WEST (SLOAN SAND)			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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUCKY, WEST (WOLF)			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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LUCKY, WEST (8,870)														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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					65						
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					65						
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					65						
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					65						
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					65						
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					65						
LUCKY LEON (EY-3)														55488 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.														202675									
JOHNSON														WELL #: 6		RRCID -> 232630		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190			
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1029	1	2	3	Y	308	172	1			943						
							339	9															
*09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1119	1	298	9	Y	271	217	1			997						
10		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1046	1	4	3	Y	363	263	1			1097						
							399	9															
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	147	226	1			1018						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	275	702	1			591						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	444	43	1			992						
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			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
LUCKY LEON (EY-9)														55488 073		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.														202675									
JOHNSON														WELL #: 1		RRCID -> 254764		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-						
LUCKY LEON (EY-17)														55488 081		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.														202675									
KIAMU-JOHNSON (1-S)														WELL #: 1 L		RRCID -> 201847		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						

LUEYVILLE (HACKBERRY 2)														
XTO ENERGY INC.														
LINDSEY														
55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON														
945936														
WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LURA MIRE (YEGUA)														
FORT APACHE ENERGY, INC.														
BLOXSOM, A.														
55801 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
277908														
WELL #: 1 RRCID -> 212564 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11873 PERF. 11616 - 11684														
08	150 R	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYDIA (4100)														
ALLTEX OPERATING COMPANY														
WIED														
55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
015056														
WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	2219	-0-	2219	2219	2219	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1331	-0-	1331	3550	1331	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3550					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	176	-0-	176	3726	176	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3726					N	NO RPT			-0-

LYONS (GEORGETOWN)														
APACHE CORPORATION														
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT														
56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
027200														
WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870														
08	1457 N	116	-0-	-1341	-0-	114	2	2	9	N	2			31
09	480 N	200	-0-	-280	-0-	200	2			N	-0-			31
10	1953 N	202	-0-	-1751	-0-	200	2	2	9	N	2			33
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			33
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			33
*01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2234	2	80	9	N	73			106

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888														
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1710	2	85	9	N	77			252
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	482	2	67	9	N	61	187	1	126
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2366	2	136	9	N	124	177	1	73
11	1740 N	1041	-0-	-699	-0-	984	2	57	9	N	52			125
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	647	2	47	9	N	43			168
01	2511 N	1051	-0-	-1460	-0-	984	2	67	9	N	61	187	1	42

PORTER, L. GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264														
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	913	2	51	9	N	46			154
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	880	2	58	9	N	53			207
10	992 N	935	-0-	-57	-0-	896	2	39	9	N	35	184	1	58
11	930 N	888	-0-	-42	-0-	842	2	46	9	N	42			100
12	961 N	919	-0-	-42	-0-	879	2	40	9	N	36			136
*01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	895	2	81	9	N	74			210

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID -> 144267		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 13930		PERF. 9282 - 13930			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-			12
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	275 1	673	2	N	201	188 1		25
							221 9							
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	113 1	358	2	N	75			100
							83 9							
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	1 2	1	9	N	1			101
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	244 1	1033	2	N	214	170 1		145
							235 9							
01	558	N	58	-0-	-500	-0-	50 1	8	2	N	-0-			145
KNOLLE GEORGETOWN G.U.				WELL #:	1H	RRCID -> 145090		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13058		PERF. 9558 - 13092		
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	292 1	1261	2	N	142	177 1		84
							156 9							
09	1230	N	952	-0-	-278	-0-	123 1	742	2	N	79			163
							87 9							
10	837	N	691	-0-	-146	-0-	76 1	535	2	N	73	184 1		52
							80 9							
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	122 1	1022	2	N	105			157
							116 9							
12	992	N	654	-0-	-338	-0-	91 1	477	2	N	78	180 1		55
							86 9							
*01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	68 1	547	2	N	83			138
							91 9							
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534										
LISA				WELL #:	1 D	RRCID -> 106267		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 5262		PERF. 4734 - 5151		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
M. GASTON (QUEEN CITY "A")				56204 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: TRINITY			
BASA RESOURCES, INC.				053974										
SIMMS				WELL #:	2R	RRCID -> 138158		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1559 - 1564		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FIVE-JAB, INC.				271310										
WALTON/KOONCE				WELL #:	2	RRCID -> 140468		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1518 - 1521		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M HALF CIRCLE (10200) PRO FIELD SERVICES, INC. 'M' HALF CIRCLE RANCH				56216 600 679281	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
				WELL #: 4	RRCID -> 202185	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	10865	PERF. 3525 - 3922					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
MACK LAKE (MIOCENE-FRIO) LAKE RONEL OIL COMPANY DEER CREEK				56474 250 483310	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JASPER			
				WELL #: 1	RRCID -> 148228	COMPL. DATE	10/08/1993		TOTAL DEPTH	4155	PERF. 3755 - 3758					
08	961	#	451	-0-	-510	-0-	15 1	436 2		N	-0-			-0-		
09	870	#	665	-0-	-205	-0-	15 1	650 2		N	-0-			-0-		
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	15 1	851 2		N	-0-			-0-		
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	15 1	1131 2		N	-0-			-0-		
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	15 1	2334 2		N	-0-			-0-		
*01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	15 1	2274 2		N	-0-			-0-		
MAD ISLAND (LOWER FRIO) CASKIDS OPERATING COMPANY MAD ISLAND UNIT NO. 1				56516 240 139584	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
				WELL #: 1	RRCID -> 212789	COMPL. DATE	03/30/2013		TOTAL DEPTH	17174	PERF. 19523 - 19553					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3705				N	NO RPT			53		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3705				N	NO RPT			53		
MADISONVILLE (DEXTER LOWER) OMIMEX ENERGY, INC. OSBORNE, G. J.				56590 090 622718	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MADISON			
				WELL #: 4	RRCID -> 147415	COMPL. DATE	07/19/1998		TOTAL DEPTH	9675	PERF. 5212 - 5230					
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
MADISONVILLE (DEXTER NORTH) MD AMERICA ENERGY, LLC MATHIS, J. W.				56590 180 556481	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON			
				WELL #: 1 T	RRCID -> 036615	COMPL. DATE	04/26/1965		TOTAL DEPTH	9441	PERF. N/A					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
*01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	6 1	3834 3		Y	-0-			-0-		
CANNON, W. E.				WELL #: 1 T	RRCID -> 037668	COMPL. DATE	09/10/1965		TOTAL DEPTH	9525	PERF. 9173 - 9215					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2023					Y	-0-			-0-		
09	T. A.	23	-0-	-0-	2046		23 1			Y	-0-			-0-		
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-				Y	-0-			-0-		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

MADISONVILLE (RODESSA)		//CONT.//		56590 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.				697134							
MAGNESS, RUBY		WELL #:		1	RRCID -> 185832		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13050	PERF.11704 - 11898	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FANNIN, ANGELA FARRIS		WELL #:		1	RRCID -> 206524		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 12102	PERF.11798 - 11962	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 225940		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 12312	PERF.11638 - 12050	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILSON		WELL #:		1	RRCID -> 227031		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12300	PERF.11800 - 11930	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005							
VICK, M. Y.		WELL #:		9	RRCID -> 178692		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 9590	PERF. 8470 - 8480	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60

ETX ENERGY, LLC				255141							
FRANCES EVANS UNIT SC		WELL #:		1H	RRCID -> 246074		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 8435	PERF. 8800 - 11092	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141																
JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404																
08	3100 X	2801	-0-	-299	-0-	450 1	2310 2	N			37					216
09	3000 X	2946	-0-	-54	-0-	450 1	2457 2	N			35	186 1				65
10	3100 X	3025	-0-	-75	-0-	465 1	2501 2	N			54					119
11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	450 1	2512 2	N			43					162
12	3100 X	2948	-0-	-152	-0-	465 1	2417 2	N			60					222
01	3038 N	2412	-0-	-626	-0-	465 1	1894 2	N			48	194 1				76
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427																
08	2387 N	2059	-0-	-328	-0-	2036 2	23 9	N			21					73
09	2310 N	2277	-0-	-33	-0-	2260 2	17 9	N			15					88
10	2356 N	2337	-0-	-19	-0-	2314 2	23 9	N			21					109
11	1980 N	1257	-0-	-723	-0-	1243 2	14 9	N			13					122
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2385 2	25 9	N			23					145
01	2325 N	2018	-0-	-307	-0-	1995 2	23 9	N			21					166
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A																
08	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	87 1	1407 2	N			-0-					-0-
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	84 1	1320 2	N			-0-					-0-
10	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	86 1	1383 2	N			-0-					-0-
11	1440 N	1423	-0-	-17	-0-	84 1	1339 2	N			-0-					-0-
12	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	89 1	1263 2	N			-0-					-0-
*01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	94 1	1440 2	N			-0-					-0-
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466																
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	72 1	1174 2	N			-0-					-0-
09	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	70 1	1111 2	N			-0-					-0-
10	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	74 1	1195 2	N			-0-					-0-
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	73 1	1160 2	N			-0-					-0-
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	81 1	1155 2	N			-0-					-0-
*01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	85 1	1303 2	N			-0-					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	46 1	740 2	N	12		72	
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	13 9	696 2	N	9		81	
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	44 1	733 2	N	13		94	
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	10 9	701 2	N	7		101	
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	46 1	741 2	N	13		114	
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	14 9	768 2	N	9		123	
						50 1						
						10 9						
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614												
08	713 N	691	-0-	-22	-0-	39 1	632 2	N	18		172	
09	690 N	617	-0-	-73	-0-	20 9	573 2	N	7		179	
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	36 1	645 2	N	15	179 1	15	
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	8 9	618 2	N	21		36	
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	40 1	708 2	N	27		63	
*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	17 9	699 2	N	22		85	
						39 1						
						23 9						
						50 1						
						30 9						
						46 1						
						24 9						
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492												
08	465 N	455	-0-	-10	-0-	26 1	421 2	N	7		124	
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	8 9	384 2	N	4		128	
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	24 1	419 2	N	9		137	
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	4 9	405 2	N	5		142	
12	434 N	262	-0-	-172	-0-	26 1	241 2	N	4		146	
01	465 N	361	-0-	-104	-0-	10 9	332 2	N	6		152	
						6 9						
						17 1						
						4 9						
						22 1						
						7 9						
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480												
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	135 1	2190 2	N	-0-		-0-	
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	126 1	1990 2	N	-0-		-0-	
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	128 1	2054 2	N	-0-		-0-	
11	2250 N	2066	-0-	-184	-0-	123 1	1943 2	N	-0-		-0-	
12	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	156 1	2221 2	N	-0-		-0-	
01	2170 N	1941	-0-	-229	-0-	119 1	1822 2	N	-0-		-0-	
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526												
08	1953 N	1914	-0-	-39	-0-	111 1	1803 2	N	-0-		-0-	
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	106 1	1681 2	N	-0-		-0-	
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	108 1	1731 2	N	-0-		-0-	
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	108 1	1715 2	N	-0-		-0-	
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	108 1	1532 2	N	-0-		-0-	
*01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	112 1	1709 2	N	-0-		-0-	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
08	2418 X	2109 -0-	-309 -0-	122 1	1987 2	N	-0-					-0-
09	2340 N	2054 -0-	-286 -0-	122 1	1932 2	N	-0-					-0-
10	2201 N	2085 -0-	-116 -0-	122 1	1963 2	N	-0-					-0-
11	2040 N	1987 -0-	-53 -0-	118 1	1869 2	N	-0-					-0-
12	2108 N	1376 -0-	-732 -0-	90 1	1286 2	N	-0-					-0-
01	2077 N	2028 -0-	-49 -0-	124 1	1904 2	N	-0-					-0-
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456												
08	1280 N	1280 -0-	-0- -0-	74 1	1206 2	N	-0-					-0-
09	1235 N	1235 -0-	-0- -0-	74 1	1161 2	N	-0-					-0-
10	1310 N	1310 -0-	-0- -0-	77 1	1233 2	N	-0-					-0-
11	1262 N	1262 -0-	-0- -0-	75 1	1187 2	N	-0-					-0-
12	1386 N	1386 -0-	-0- -0-	91 1	1295 2	N	-0-					-0-
*01	1452 N	1452 -0-	-0- -0-	89 1	1363 2	N	-0-					-0-
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542												
08	1984 N	1939 -0-	-45 -0-	111 1	1806 2	Y	20	160	1			25
09	2016 N	2016 -0-	-0- -0-	119 1	1884 2	Y	12					37
10	2018 N	2018 -0-	-0- -0-	117 1	1873 2	Y	25					62
11	1890 N	1875 -0-	-15 -0-	110 1	1748 2	Y	15					77
12	2077 N	2044 -0-	-33 -0-	132 1	1881 2	Y	28					105
*01	2095 N	2095 -0-	-0- -0-	127 1	1944 2	Y	22					127
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574												
08	527 N	524 -0-	-3 -0-	30 1	494 2	Y	-0-					13
09	510 N	484 -0-	-26 -0-	29 1	455 2	Y	-0-					13
10	530 N	530 -0-	-0- -0-	31 1	499 2	Y	-0-					13
11	510 N	490 -0-	-20 -0-	29 1	461 2	Y	-0-					13
12	496 N	398 -0-	-98 -0-	26 1	372 2	Y	-0-					13
01	527 N	454 -0-	-73 -0-	28 1	426 2	Y	-0-					13
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314												
08	2742 X	2742 -0-	-0- -0-	775 1	1942 2	N	23					152
09	2640 X	2640 -0-	-0- -0-	750 1	1859 2	N	28					180
10	2717 N	2717 -0-	-0- -0-	775 1	1910 2	N	29	181	1			28
11	2606 N	2606 -0-	-0- -0-	750 1	1822 2	N	31					59
12	2683 N	2683 -0-	-0- -0-	725 1	1914 2	N	40					99
*01	2727 N	2727 -0-	-0- -0-	775 1	1918 2	N	31					130

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701															
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822										COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			7
09	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	-0-	1200	2	14	9	N	13			20
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	N	12			32
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10			42
12	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	-0-	1054	2	20	9	N	18			60
01	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	-0-	1065	2	11	9	N	10			70

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621										COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478					
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	N	-0-			58
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	-0-	31	1	495	2	N	-0-			58
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	N	5			63
							6	9							
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	-0-	32	1	504	2	N	3			66
							3	9							
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	-0-	34	1	477	2	N	4			70
							4	9							
*01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	N	3			73
							3	9							

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240										COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528					
08	1612 N	1417	-0-	-195	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			27
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			27
10	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	-0-	1540	2	14	9	N	13			40
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	2	3	9	N	3			43
12	1581 N	1301	-0-	-280	-0-	-0-	1286	2	15	9	N	14			57
01	1550 N	1227	-0-	-323	-0-	-0-	1218	2	9	9	N	8			65

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474										COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355					
08	2077 N	1929	-0-	-148	-0-	-0-	1911	2	18	9	N	16			123
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	2	11	9	N	10			133
10	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	-0-	1528	2	17	9	N	15			148
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1861	2	15	9	N	14			162
12	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	-0-	1693	2	13	9	N	12			174
*01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2	2	9	N	2			176

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577										COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531					
08	992 N	930	-0-	-62	-0-	-0-	54	1	873	2	N	3			45
							3	9							
09	900 N	888	-0-	-12	-0-	-0-	52	1	825	2	N	10			55
							11	9							
10	961 N	953	-0-	-8	-0-	-0-	55	1	889	2	N	8			63
							9	9							
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	845	2	N	10			73
							11	9							
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	860	2	N	11			84
							12	9							
01	961 N	934	-0-	-27	-0-	-0-	57	1	868	2	N	8			92
							9	9							

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	834	-0-	-34	-0-	48 1	773 2	N	12				111
09	810 N	763	-0-	-47	-0-	13 9	710 2	N	7				118
10	868 N	744	-0-	-124	-0-	45 1	688 2	N	12				130
11	810 N	685	-0-	-125	-0-	8 9	630 2	N	14				144
12	775 N	739	-0-	-36	-0-	43 1	677 2	N	13				157
*01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	13 9	837 2	N	10				167
						40 1							
						15 9							
						48 1							
						14 9							
						55 1							
						11 9							
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481													
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A													
08	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	126 1	2064 3	Y	-0-				-0-
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	1335 1	910 3	Y	-0-				-0-
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2131 3	97 9	Y	88	88	1		-0-
11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3		Y	-0-				-0-
12	2325 N	2184	-0-	-141	-0-	32 1	2152 3	Y	-0-				-0-
*01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	5 1	2339 3	Y	-0-				-0-
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A													
08	4030 X	3562	-0-	-468	-0-	83 1	3479 3	Y	-0-				68
09	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 1		Y	-0-				68
10	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	3 1	4017 3	Y	104	104	1		68
11	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	114 9							
12	3875 X	3853	-0-	-22	-0-	5 1	3763 3	Y	-0-				68
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	3 1	3850 3	Y	-0-				68
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486													
*04	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	307 1	2472 3	N	14	29	1		129
05	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	15 9	2486 3	N	26				155
06	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	374 1	2501 3	N	12				167
07	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	29 9	2622 3	N	40	180	1		27
08	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	329 1	2532 3	N	5				32
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	13 9	2271 3	N	10				42
10	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	269 1	2552 3	N	6				48
11	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	44 9	2417 3	N	44				92
12	2666 N	2629	-0-	-37	-0-	327 1	2284 3	N	-0-				92
*01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	6 9	2284 3	N	45				137
						294 1							
						48 9							
						345 1							
						205 1							
						50 9							

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481									
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		15
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	472 3	15
10	558 N	233	-0-	-325	-0-	13	1	220 3	15
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		15
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		15
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	517 3	15
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386									
08	1147 X	17	-0-	-1130	-0-	17	3		19
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				19
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				19
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				19
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		19
*01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	548	1	420 3	49
						33	9		
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436									
08	1798 N	1778	-0-	-20	-0-	1	1	1747 3	143
						30	9		
09	1710 N	1697	-0-	-13	-0-	4	1	1667 3	167
						26	9		
10	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	1750	3	10 9	176
11	1710 N	1660	-0-	-50	-0-	4	1	1635 3	27
						21	9		
12	1767 N	1758	-0-	-9	-0-	1728	3	30 9	54
*01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	11	1	1699 3	88
						37	9		
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474									
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		102
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	17	1	1284 3	102
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3		102
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1327	3	42 9	19
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		19
*01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		19
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491									
08	2697 N	2609	-0-	-88	-0-	148	1	2461 3	-0-
09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	1253	1	1307 3	-0-
10	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2586	3	97 9	-0-
11	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	10	1	2373 3	-0-
12	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3		-0-
*01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	3	1	2487 3	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	50	1	1410	3	Y	82	82	1	35
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	90	9							
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-			35
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	8	1	1523	3	Y	-0-			35
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-			35
*01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	4	1	1489	3	Y	-0-			35
						1484	3			Y	-0-			35
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300														
08	2542 N	2275	-0-	-267	-0-	80	1	2183	3	N	11			358
09	3000 X	2388	-0-	-612	-0-	12	9							
10	3100 X	2487	-0-	-613	-0-	926	1	1462	3	N	-0-			358
11	3000 X	2165	-0-	-835	-0-	45	1	2442	3	N	-0-			358
12	2480 X	2338	-0-	-142	-0-	2165	3			N	-0-			358
01	2480 X	1218	-0-	-1262	-0-	49	1	2289	3	N	-0-			358
						53	1	1165	3	N	-0-			358
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534														
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-			55
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	1			Y	-0-			55
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	682	3	75	9	Y	68	68	1	55
11	660 N	639	-0-	-21	-0-	3	1	636	3	Y	-0-			55
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	18	1	699	3	Y	-0-			55
*01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	Y	-0-			55
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376														
08	2077 N	2029	-0-	-48	-0-	73	1	1946	3	N	9			105
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	10	9							
10	2170 N	2126	-0-	-44	-0-	2064	3	12	9	N	11			116
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	2115	3	11	9	N	10			126
12	2139 N	2044	-0-	-95	-0-	1977	3	11	9	N	10			136
*01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	30	1	1995	3	N	17			153
						19	9							
						1892	3	8	9	N	7			160
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404														
08	2232 N	2015	-0-	-217	-0-	69	1	1934	3	N	11			48
09	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	12	9							
10	2232 N	2141	-0-	-91	-0-	2254	3	14	9	N	13			61
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	4	1	2124	3	N	12			73
12	2356 N	2137	-0-	-219	-0-	13	9							
*01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2075	3	13	9	N	12			85
						11	1	2111	3	N	14			99
						15	9							
						2345	3	15	9	N	14			113
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410														
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-			59
09	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-			59
10	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-			59
11	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-			59
12	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-			59
*01	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-			59

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
										M				BALANCE
08	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	1049	3	37	9	N	34			197
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	13	1	1214	3	N	2	178	1	19
						2	9							
10	1116 N	884	-0-	-232	-0-	28	1	856	3	N	-0-			19
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-			19
12	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3			N	-0-			19
*01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	11	1	1407	3	N	10			29
						11	9							

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294														
08	2077 N	2047	-0-	-30	-0-	68	1	1889	3	Y	82	82	1	35
						90	9							
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-			35
10	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	4	1	2055	3	Y	-0-			35
11	1980 N	1966	-0-	-14	-0-	7	1	1959	3	Y	-0-			35
12	2139 N	2047	-0-	-92	-0-	2047	3			Y	-0-			35
*01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	5	1	2020	3	Y	-0-			35

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463														
08	1643 N	1521	-0-	-122	-0-	6	1	1505	3	Y	9			112
						10	9							
09	DLQ G-10	1549	-0-	1549	1549	1539	3	10	9	Y	9			121
10	DLQ G-10	1613	-0-	1613	3162	14	1	1587	3	Y	11			132
						12	9							
11	DLQ G-10	1364	-0-	1364	4526	1352	3	12	9	Y	11			143
12	DLQ G-10	1575	-0-	1575	6101	1	1	1560	3	Y	13			156
						14	9							
01	DLQ G-10	1606	-0-	1606	7707	9	1	1587	3	Y	9	132	1	33
						10	9							

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456														
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	27	1	2110	3	Y	-0-			59
09	DLQ G-10	2298	-0-	2298	2298	2298	3			Y	-0-			59
10	DLQ G-10	2088	-0-	2088	4386	2	1	1977	3	Y	99	99	1	59
						109	9							
11	DLQ G-10	1917	-0-	1917	6303	1	1	1916	3	Y	-0-			59
12	DLQ G-10	1981	-0-	1981	8284	1981	3			Y	-0-			59
01	DLQ G-10	2033	-0-	2033	10317	3	1	1986	3	Y	40	40	1	59
						44	9							

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474														
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	51	1	1468	3	N	171	171	1	165
						188	9							
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-			165
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	5	1	1639	3	N	-0-			165
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-			165
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	8	1	1532	3	N	-0-			165
*01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-			165

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				//CONT.//	56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: MADISON						
MD AMERICA ENERGY, LLC				//CONT.//	556481															
JOHNSON, JAMES F.				WELL #:	1	RRCID -> 148154		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	8130	-	8187				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	2978	N	2947	-0-	-31	-0-			2930	3	17	9	N	15					89	
09	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-			7	1	2787	3	N	10					99	
									11	9										
10	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-			82	1	2598	3	N	11					110	
									12	9										
11	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-			2058	3	18	9	N	16					126	
12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-			106	1	2397	3	N	17					143	
									19	9										
*01	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-			2157	3	17	9	N	15					158	
JACKSON, FERN Z. & ROY				WELL #:	2	RRCID -> 148315		COMPL. DATE 10/11/1993		TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8250	-	8277				
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-			96	1	2225	3	N	10					113	
									11	9										
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-			2191	3	44	9	N	40					153	
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-			2390	3	33	9	N	30					183	
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-			3	1	2147	3	N	-0-	164	1			19	
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-			2067	3			N	-0-					19	
*01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-			1336	3			N	-0-					19	
STONE, HENRIETTA				WELL #:	3	RRCID -> 148511		COMPL. DATE 01/18/1994		TOTAL	DEPTH	9125	PERF.	8252	-	8304				
08	1054	N	89	-0-	-965	-0-			23	1	66	3	N	-0-					19	
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-							N	-0-					19	
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-							N	-0-					19	
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					19	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					19	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					19	
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 150307		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL	DEPTH	9219	PERF.	8377	-	8400				
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-			68	1	1582	3	N	8					64	
									9	9										
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-			1724	3	34	9	N	31					95	
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-			1761	3	34	9	N	31					126	
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-			1660	3			N	-0-					126	
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-			22	1	1596	3	N	-0-					126	
*01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-			1638	3			N	-0-					126	
JOHNSON, JAMES F.				WELL #:	2	RRCID -> 150903		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL	DEPTH	8301	PERF.	8091	-	8146				
08	744	N	633	-0-	-111	-0-			12	1	621	3	N	-0-					43	
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-			755	3	19	9	N	17					60	
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-			6	1	784	3	N	10					70	
									11	9										
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-			5	1	728	3	N	-0-					70	
12	806	N	729	-0-	-77	-0-			729	3			N	-0-					70	
*01	679	N	679	-0-	-0-	-0-			679	3			N	-0-					70	
FANNIN, HERMAN UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 151981		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL	DEPTH	8414	PERF.	8236	-	8298				
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-			596	3			Y	-0-					16	
09	DLQ G-10		615	-0-	615	615			17	1	598	3	Y	-0-					16	
10	DLQ G-10		581	-0-	581	1196			581	3			Y	-0-					16	
11	DLQ G-10		543	-0-	543	1739			543	3			Y	-0-					16	
12	DLQ G-10		587	-0-	587	2326			11	1	576	3	Y	-0-					16	
01	DLQ G-10		588	-0-	588	2914			588	3			Y	-0-					16	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481												
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546												
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
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	40	1	1124	3	N	-0-	44
09	1170 N	1056	-0-	-114	-0-	1056	3			N	-0-	44
10	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	5	1	1165	3	N	-0-	44
11	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1	1	1108	3	N	-0-	44
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	2	1	1156	3	N	-0-	44
*01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1221	3	25	9	N	23 1	44
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328												
*04	300 N	200	-0-	-100	-0-	23	1	177	3	N	-0-	37
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-	37
06	270 N	116	-0-	-154	-0-	9	1	107	3	N	-0-	37
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-	37
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-	37
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-	37
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	383	3	N	-0-	37
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-	37
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-	37
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-	37
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387												
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-	44
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	44
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-	44
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	44
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	44
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	44
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430												
08	2449 N	2426	-0-	-23	-0-	2412	3	14	9	N	13	190
09	2370 N	2337	-0-	-33	-0-	2315	3	22	9	N	20	36
10	2418 N	2390	-0-	-28	-0-	2384	3	6	9	N	5	41
11	2340 N	2300	-0-	-40	-0-	2279	3	21	9	N	19	60
12	2418 N	2323	-0-	-95	-0-	5	1	2298	3	N	18	78
*01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	20	9	1	1	N	23	101
						25	9					
NZ OPERATING COMPANY INC. 616986 WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490												
08	1674 N	1323	-0-	-351	-0-	1309	3	14	9	N	13	60
09	1500 N	1206	-0-	-294	-0-	1184	3	22	9	N	20	80
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1408	3	13	9	N	12	92
11	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1188	3	11	9	N	10	102
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	3	9	9	N	8	110
*01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1412	3	25	9	N	23	133

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. 642718												
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2852 X	2681	-0-	-171	-0-	88	1	2592	2	N	1	210
09	2610 N	2423	-0-	-187	-0-	1	9	2332	2	N	5	215
10	2697 N	2577	-0-	-120	-0-	85	1	2489	2	N	-0-	215
11	2580 N	2518	-0-	-62	-0-	6	9	2423	2	N	9	224
12	2511 N	2466	-0-	-45	-0-	88	1	2378	2	N	-0-	224
01	2573 N	2409	-0-	-164	-0-	85	1	2317	2	N	4	67
						4	9				161 1	
SAXET OPERATING CO., INC. 749525												
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SMITH PETROLEUM COMPANY 794695												
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586												
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8222 - 8238												
08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3069	3	19	9	N	17	80
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3014	3	17	9	N	15	95
10	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3001	3	17	9	N	15	110
11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2909	3	21	9	N	19	129
*12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2979	3	14	9	N	13	142
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT	142
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A												
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2064	3	12	9	N	11	59
09	2160 N	1628	-0-	-532	-0-	1616	3	12	9	N	11	70
10	2170 N	2122	-0-	-48	-0-	2111	3	11	9	N	10	80
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1791	3	13	9	N	12	92
*12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1857	3	10	9	N	9	101
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	101
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305												
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1145	3	3	9	N	3	203
09	1890 N	71	-0-	-1819	-0-	71	3			N	-0-	203
10	1643 N	102	-0-	-1541	-0-	55	3	47	9	N	43	68
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1312	3	35	9	N	32	100
*12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1855	3	25	9	N	23	51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1434 3	14 9	N	13					110
09	1560 N	1304	-0-	-256	-0-	1291 3	13 9	N	12					122
10	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1360 3	11 9	N	10					132
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1359 3	13 9	N	12					144
*12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1386 3	11 9	N	10	108 1				46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					46
MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134														
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758														
08	558 N	470	-0-	-88	-0-	84 1	386 2	N	-0-					38
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	89 1	383 2	N	-0-					38
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	103 1	392 2	N	-0-					38
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	94 1	392 2	N	-0-					38
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	112 1	379 2	N	-0-					38
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	162 1	325 2	N	4					42
						4 9								
VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788														
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	43 1	198 2	N	-0-					195
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	44 1	187 2	N	-0-					195
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	45 1	173 2	N	-0-					195
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	40 1	170 2	N	-0-					195
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	49 1	164 2	N	-0-					195
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	74 1	149 2	N	-0-					195
VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740														
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	75 1	348 2	N	-0-					102
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	47 1	201 2	N	-0-					102
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	30 1	115 2	N	-0-					102
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	77 1	323 2	N	-0-					102
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	71 1	238 2	N	-0-					102
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	129 1	261 2	N	-0-					102

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON									
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																			
VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706																			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						73
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						73
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						73
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						73
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						73
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						73

MOSS-MALONE					WELL #:	5	RRCID -> 197241 COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH		9550 PERF. 8664 -		8690			
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	N	-0-							-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	2	N	-0-							-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	28	1	108	2	N	-0-							-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	2	N	-0-							-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	29	1	100	2	N	-0-							-0-
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	49	1	100	2	N	-0-							-0-

HEATH					WELL #:	4	RRCID -> 225362 COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH		9660 PERF. 8730 -		8746					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							65

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) 56593 550 ASSOCIATED 49B										CNTY: MADISON									
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005																			
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 197248 COMPL. DATE										N/A		TOTAL DEPTH		9485 PERF. 9350 -		9390			
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							10
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							10
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							10
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							10
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							10
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							10

CARMICHAEL					WELL #:	2 H	RRCID -> 217601 COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH		9560 PERF. 9514 -		12250			
08	90	R	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	N	-0-							154
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	N	-0-							154
10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	N	-0-							154
11	124	R	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	2	N	-0-							154
12	93	#	82	-0-	-11	-0-	19	1	63	2	N	-0-							154
01	93	#	76	-0-	-17	-0-	25	1	51	2	N	-0-							154

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)				56595 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GRIMES						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005													
VICK, M. Y.				WELL #:	4	RRCID -> 127160	COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH		9665	PERF. 9120 - 9124					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	12	177	1			142
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-			8 1		34 2	N	-0-					142
10	31 N	9	-0-	-22	-0-			2 1		7 2	N	-0-					142
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-			5 1		20 2	N	8					150
								9 9									
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-			5 1		16 2	N	10					160
								11 9									
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-			3 1		5 2	N	2					162
								2 9									

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. MOSS-MALONE				56595 700 190005	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON			
				WELL #:	3	RRCID -> 197255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9014	-	9244
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	N	-0-		40
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	N	-0-		40
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	27	1	102	2	N	-0-		40
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	2	N	-0-		40
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	33	1	110	2	N	-0-		40
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	51	1	104	2	N	-0-		40

MADISONVILLE, SW (SUB-CLKSVILLE)					56597 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.					190005									
POWLEDGE					WELL #:	2	RRCID -> 116484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 4322	-	4362
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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			
08	2573 #	2148	-0-	-425	-0-	2138	3	10 9	N	9			146	
09	2490 #	2138	-0-	-352	-0-	2126	3	12 9	N	11			157	
10	2584 R	2584	-0-	-0-	-0-	2501	3	83 9	N	75			232	
11	2331 R	2331	-0-	-0-	-0-	2259	3	72 9	N	65	190	1	107	
12	5126 R	5126	-0-	-0-	-0-	4888	3	238 9	N	216	180	1	143	
01	2573 #	1733	-0-	-840	-0-	1733	3		N	-0-			143	

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

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		RRCID -> 271512		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A	
										PERF.13446 - 13454			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0										M			EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
DUFFY, G. A.		WELL #:		2		RRCID -> 068588		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH		7267 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
DUFFY, G.A.		WELL #:		8		RRCID -> 095030		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH		5667 PERF. 5500 - 5504	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
HALAMICEK, J. M.		WELL #:		3		RRCID -> 052811		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH		5542 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
HALAMICEK, J. M.		WELL #:		6		RRCID -> 121799		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH		5600 PERF. 5463 - 5480	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC DEBRUHL, H. E.											//CONT.// 916954		56688 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
WELL #: 3											RRCID -> 198368		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 2154 - 2164				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			

COCKBURN, H. C.											WELL #: 138		RRCID -> 255244		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5401 - 5461		
08	0 N	28	-0-	28 B	-4248	28	1				Y	-0-						-0-			
09	0 N	30	-0-	30 B	-4218	30	1				Y	-0-						-0-			
10	31 N	26	-0-	-5 B	-4218	26	1				Y	-0-						-0-			
11	30 N	91	-0-	61 B	-4157	91	1				Y	-0-						-0-			
12	31 N	137	-0-	106 B	-4051	137	1				Y	-0-						-0-			
01	31 N	104	-0-	73 B	-3978	104	1				Y	-0-						-0-			

XOG OPERATING LLC PIERCE ESTATES											945921 WELL #: B123		RRCID -> 076030		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 5625		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-			

MAGNET WITHERS (F- 2) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATE											56688 018 027200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #: B168											RRCID -> 272433		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5566 - 5568				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			

MAGNET WITHERS (F-5) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATE											56688 054 027200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #: C247											RRCID -> 263601		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5780 - 5793				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433						N	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433						N	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433						N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433						N	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433						N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433						N	-0-						-0-			

MAGNET WITHERS (F- 7) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATE				56688 081 027200 WELL #: B159	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
				RRCID -> 263376	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 5906	-	5912							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (F- 8) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATE				56688 108 027200 WELL #: B158	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
				RRCID -> 280721	COMPL. DATE 06/29/2015	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6172	-	6175							
08	15841	804	-0-	-15037	-0-	739 8	1 9	57	4	N	7	6	1			1
09	15330	977	-0-	-14353	-0-	859 9	1 4	105	2	N	4	4	1			1
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	1	1			-0-
11	780 #	1	-0-	-779	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	992 #	1	-0-	-991	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	992 #	2	-0-	-990	-0-	2	1			N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (F- 9) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATE				56688 126 027200 WELL #: B156	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				RRCID -> 258740	COMPL. DATE 09/17/2010	TOTAL DEPTH 7312	PERF. 5986	-	5988							
08	868 N	25	-0-	-843	-0-	23	1	2	4	N	-0-					-0-
09	450 N	437	-0-	-13	-0-	413 5	1 4	19	2	N	-0-					-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PIERCE ESTATE				WELL #: C255	RRCID -> 280593	COMPL. DATE 12/02/2015	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5971	-	5974						
08	6634 X	1042	-0-	-5592	-0-	959 9	1 9	74	4	Y	8	7	1			1
09	6420 X	1241	-0-	-5179	-0-	956 10	1 4	269	2	Y	5	5	1			1
10	3038 X	1446	-0-	-1592	-0-	913	1	533	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2910 X	1826	-0-	-1084	-0-	1146	1	680	2	Y	-0-					-0-
12	2418 X	1589	-0-	-829	-0-	1064	1	525	2	Y	-0-					-0-
*01	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	911	1	1361	2	Y	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (F-10) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES				56688 144 027200 WELL #: C233	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				RRCID -> 205361	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6082	-	6085							
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2015																

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	248 N	12	-0-	-236	-0-		11 1		1 4	N	-0-				-0-	
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-		306 1		80 2	N	-0-				-0-	
							3 4									
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-		356 1		205 2	N	-0-				-0-	
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-		397 1		229 2	N	-0-				-0-	
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-		435 1		211 2	N	-0-				-0-	
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-		116 1		144 2	N	-0-				-0-	

MAGNET WITHERS (F-13)				56688 234	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200									
PIERCE ESTATES				WELL #: C235	RRCID -> 272056	COMPL.	DATE	06/01/2013	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	6390 - 6400
08	3162 X	550	-0-	-2612	-0-	510	1	40	4	N	-0-		-0-
09	526 X	526	-0-	-0-	-0-	399	1	112	2	N	10	8 1	2
						4	4	11	9				
10	2294 X	943	-0-	-1351	-0-	585	1	341	2	N	15	15 1	2
						17	9						
11	1200 X	1	-0-	-1199	-0-	1	1			N	-0-	2 1	-0-
12	930 X	1	-0-	-929	-0-	1	1			N	-0-		-0-
01	930 X	1	-0-	-929	-0-	1	1			N	-0-		-0-

PIERCE ESTATE				WELL #: B157	RRCID -> 276354	COMPL. DATE 09/05/2012	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 6392	- 6679
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-	N	-0-	-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PIERCE ESTATE				WELL #:	C257	RRCID	->	276982	COMPL.	DATE	04/20/2014	TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	6414	-	6426
08	2449	X	681	-0-	-1768	-0-	632	1	49	4	N	-0-						-0-
09	542	X	542	-0-	-0-	-0-	419	1	118	2	N	-0-						-0-
							5	4										
10	2170	X	907	-0-	-1263	-0-	573	1	334	2	N	-0-						-0-
11	1770	X	1	-0-	-1769	-0-	1	1			N	-0-						-0-
12	1643	X	1	-0-	-1642	-0-	1	1			N	-0-						-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-						-0-

MAGNET WITHERS (F-14)				56688 252	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200									
PIERCE ESTATES				WELL #: B153	RRCID -> 280589	COMPL.	DATE 06/14/2015	TOTAL	DEPTH	7254	PERF.	6508	- 6513
08	6696	456	-0-	-6240	-0-	423	1	33	4	N	-0-		-0-
09	6480	1192	-0-	-5288	-0-	1080	1	100	2	N	-0-		-0-
						12	4						
10	1922 #	1709	-0-	-213	-0-	1383	1	326	2	N	-0-		-0-
11	1860 #	1776	-0-	-84	-0-	1427	1	349	2	N	-0-		-0-
12	1922 #	1440	-0-	-482	-0-	1251	1	189	2	N	-0-		-0-
01	1705 #	802	-0-	-903	-0-	618	1	184	2	N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F-22)				56688 423		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION				027200											
PIERCE ESTATE				WELL #: B162		RRCID -> 280588		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6834 - 6836			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7812	-0-	-0-	-7812	-0-						N	-0-			-0-
09	7560	-0-	-0-	-7560	-0-						N	-0-			-0-
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-			-0-
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-			-0-
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (F-23)				56688 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION				027200											
PIERCE ESTATES				WELL #: C141 D		RRCID -> 052520		COMPL. DATE 04/19/1972		TOTAL DEPTH 7350		PERF. N/A			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (F-25)				56688 513		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION				027200											
PIERCE ESTATES				WELL #: C239		RRCID -> 202598		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7082 - 7125			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (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 7500		PERF. 7154 - 7157			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)				56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION				027200											
PIERCE ESTATE				WELL #: B158		RRCID -> 275347		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6172 - 6175			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1				WELL #: 2		RRCID -> 219124		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6142 - 6146			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237668 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6145 - 6149													
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
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	578 1	1003 9	Y	912	870 0			74
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	466 1	893 9	Y	812	801 0			85
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	402 1	755 9	Y	686	706 0			65
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	558 1	740 9	Y	673	675 0			63
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	567 1	839 9	Y	763	747 0			79
*01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	519 1	928 9	Y	844	848 0			75
COCKBURN, H. C. WELL #: 152 RRCID -> 273703 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868													
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 1		N	-0-	74 0			-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	269 1	404 9	N	367	328 0			39
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	275 1	421 9	N	383	386 0			36
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	379 1	364 9	N	331	336 0			31
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	428 1	615 9	N	559	532 0			58
*01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	386 1	966 9	N	878	858 0			78
MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225104 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5110 - 5160													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658													
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196													
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAGNET WITHERS (M-4)			56688 603	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723					
COCKBURN, H. C.			WELL #: 2A	RRCID -> 201541	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3969 - 3977	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	123785	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	123785	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	123785	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	123785	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	123785	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	123785	N	NO RPT	-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954					
COCKBURN, H. C.			WELL #: 100	RRCID -> 225393	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 5643	PERF. 4356 - 5160	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
XOG OPERATING LLC			945921					
PIERCE GAS UNIT O/A			WELL #: 2	RRCID -> 105359	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH 5669	PERF. 4402 - 4404	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PIERCE GAS UNIT O/A			WELL #: B 65	RRCID -> 114408	COMPL. DATE 12/02/1984	TOTAL DEPTH 5548	PERF. 4314 - 4320	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MAGNET WITHERS (M-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	
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (M-6)			56688 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION			027200					
BROUSSARD, J. E.			WELL #: 38	RRCID -> 271288	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 4403 - 4408	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)			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	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PIERCE ESTATES			WELL #: C222	RRCID -> 190102	COMPL. DATE 12/24/2009	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4730 - 4765	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MARG. 1 GAS UNIT			WELL #: 47	RRCID -> 191425	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 5624	PERF. 4660 - 4680	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PIERCE ESTATES			WELL #: C 24	RRCID -> 196516	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 5556	PERF. 5437 - 5443	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
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														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																	
COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																	
DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5426 - 5435																	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5442 - 5502																	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406																	
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1			Y	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-					-0-
10	248 N	20	-0-	-228	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	-0-	123	1			Y	-0-					-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 63 D RRCID -> 239783 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 4054 - 4153																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433																	
08	T. A.	191	-0-	191	191	191	1				Y	-0-					-0-
09	T. A.	198	-0-	198	389	198	1				Y	-0-					-0-
10	T. A.	158	-0-	158	547	158	1				Y	-0-					-0-
11	744 X	197	-0-	-547	-0-	197	1				Y	-0-					-0-
12	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	1				Y	-0-					-0-
01	217 X	186	-0-	-31	-0-	186	1				Y	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-			-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			N	-0-			-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	1			N	-0-			-0-
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	1			N	-0-			-0-
XOG OPERATING LLC 945921														
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502														
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420														
08	14B2 EXT	245	-0-	245	302	245	1			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	220	-0-	220	522	220	1			N	-0-			-0-
10	737	215	-0-	-522	-0-	215	1			N	-0-			-0-
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-			-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	1			N	-0-			-0-
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARTINEZ SD) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. PIERCE ESTATE 'C'													56688 666 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
													048169		WELL #: 1		RRCID -> 276081		
													COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH		9915 PERF. 9714 - 9738		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M					AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	27404	18899	-0-	-8505	105775	310	1	18520	2	N			63		181	1			156
09	18000	18416	-0-	416	106191	300	1	18020	2	N			87						243
10	18600	16844	-0-	-1756	104435	310	1	16475	2	N			54		184	1			113
11	18000	13746	-0-	-4254	100181	300	1	13389	2	N			52						165
12	18600	11807	-0-	-6793	93388	310	1	11450	2	N			43						208
01	18600	8262	-0-	-10338	83050	307	1	7913	2	N			38						246

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES													56688 693 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
													027200		WELL #: C234		RRCID -> 261368		
													COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 4292 - 4302		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-						-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. FISK, WM.													549836		WELL #: 3 F		RRCID -> 050747		
													COMPL. DATE 06/18/1971		TOTAL DEPTH		5643 PERF. N/A		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC FOUR CORNERS UNIT													916954		WELL #: 1ST		RRCID -> 251900		
													COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH		14826 PERF. 4054 - 5570		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-

XOG OPERATING LLC PIERCE GAS UNIT O/A													945921		WELL #: 3		RRCID -> 053112		
													COMPL. DATE 07/14/1972		TOTAL DEPTH		7650 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-						-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)														
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION														
WEAKLEY-COCKBURN UNIT														
WELL #:					56688 720	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
					402723									
					1 C	RRCID -> 188255			COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
08	9136	9120	-0-	-16	24425	9120	2		N	-0-				-0-
09	9120	9110	-0-	-10	24415	9110	2		N	-0-				-0-
10	9424	9005	-0-	-419	23996	9005	2		N	-0-				-0-
11	9125	9125	-0-	-0-	23996	9125	2		N	-0-				-0-
12	9424	NO RPT	-0-	-9424	14572				N	NO RPT				-0-
01	9424	NO RPT	-0-	-9424	5148				N	NO RPT				-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)														
APACHE CORPORATION														
PIERCE ESTATE														
WELL #:					56688 765	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON		
					027200									
					C262	RRCID -> 276983			COMPL. DATE 08/25/2014			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079		
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
G. A. DUFFY														
WELL #:					56688 774	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON		
					216748									
					26	RRCID -> 278597			COMPL. DATE 10/28/2015			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)														
XOG OPERATING LLC														
PIERCE ESTATES														
WELL #:					56688 783	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
					945921									
					B 80	RRCID -> 148162			COMPL. DATE 01/28/1994			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)														
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION														
BERBERISH-COCKBURN UNIT														
WELL #:					56688 802	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
					402723									
					1 C	RRCID -> 188368			COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)										56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON				
GEMARMI INC. COCKBURN										298884										
										WELL #:		3	RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3932 - 3946	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0																				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION										402723										
WEAKLEY-COCKBURN UNIT										WELL #:		1 T	RRCID -> 188256		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3914 - 3920	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-	
BERBERISH-COCKBURN UNIT										WELL #:		1 T	RRCID -> 188369		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3881 - 3887	
08	0	13425	-0-	13425	B	92308	13425	2				N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										92308										
09	13950	13515	-0-	-435	B	91873	13515	2				N	-0-						-0-	
10	14313	13601	-0-	-712	B	91161	13601	2				N	-0-						-0-	
11	0	13420	-0-	13420	B	104581	13420	2				N	-0-						-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	104581						N	NO RPT						-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	104581						N	NO RPT						-0-	
PRASIFKA										WELL #:		1	RRCID -> 278618		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3888 - 3904	
08	0	8990	-0-	8990	B	75766	8990	2				N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										75766										
09	8460	8965	-0-	505	B	76271	8965	2				N	-0-						-0-	
10	8680	8854	-0-	174	B	76445	8854	2				N	-0-						-0-	
11	0	8877	-0-	8877	B	85322	8877	2				N	-0-						-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	85322						N	NO RPT						-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	85322						N	NO RPT						-0-	
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)										56688 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES										027200										
										WELL #:		C223	RRCID -> 220169		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 3951 - 3961	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
BROUSSARD, J. E.										WELL #:		12	RRCID -> 225954		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 5544		PERF. 3908 - 3918	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)			//CONT.//		56688 810	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200											
PIERCE ESTATES			WELL #:		C171	RRCID -> 263339		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH	5723	PERF. 3984 -	3992			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836												
FISK, WM.				WELL #:		1	RRCID -> 128308		COMPL. DATE 06/04/1988		TOTAL DEPTH	5594	PERF. 4058 -	4062		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

COCKBURN, H. C. "A"				WELL #:		3	RRCID -> 157193		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH	5527	PERF. 4061 -	4067		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954												
COCKBURN, H. C.				WELL #:		49	RRCID -> 088318		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH	5538	PERF. 3956 -	4322		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

COCKBURN, H. C.				WELL #:		33	RRCID -> 225171		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH	5534	PERF. 4121 -	5167		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

FRANZ, J. H.				WELL #:		1	RRCID -> 228618		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4064 -	4084		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)														
APACHE CORPORATION														
PIERCE ESTATES														
WELL #: C139 RRCID -> 271800 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
J H FRANZ														
WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4180)														
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY														
SHOTWELL														
WELL #: 1 RRCID -> 258788 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3990 - 3998														
08	8081	8081	-0-	-0-	-0-	337	1	7744	2	N	-0-			39
09	8247	8247	-0-	-0-	-0-	366	1	7881	2	N	-0-			39
10	11264	11264	-0-	-0-	-0-	488	1	10769	2	N	6			45
						7	9							
11	12808 R	12808	-0-	-0-	-0-	448	1	12360	2	N	-0-			45
12	12551 R	12551	-0-	-0-	-0-	486	1	12064	2	N	1			46
						1	9							
*01	12237 R	12237	-0-	-0-	-0-	449	1	11788	2	N	-0-			46

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)														
APACHE CORPORATION														
PIERCE ESTATES														
WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236														
08	806 N	353	-0-	-453	-0-	328	1	25	4	N	-0-			-0-
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
DUFFY, G. A.														
WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
COCKBURN, H. C., -A-														
WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

XOG OPERATING LLC 945921												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414												
08	23250	115	-0-	-23135	-0-	115	1		N	-0-		-0-
09	22500	45	-0-	-22455	-0-	45	1		N	-0-		-0-
10	23250	101	-0-	-23149	-0-	101	1		N	-0-		-0-
11	22500	89	-0-	-22411	-0-	89	1		N	-0-		-0-
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-		-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS, (54900)			56688 900			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748															
DUFFY, G. A.			WELL #: 3			RRCID -> 007213			COMPL. DATE 05/15/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DUFFY, G. A.			WELL #: 14			RRCID -> 122703			COMPL. DATE 11/15/1986			TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DUFFY, G. A.			WELL #: 23			RRCID -> 125598			COMPL. DATE 10/28/1987			TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)			56689 650			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
GEMARMI INC.			298884															
COCKBURN, H. C.			WELL #: 129			RRCID -> 117017			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COCKBURN OIL CORP. UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 170592			COMPL. DATE 07/04/1998			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)			56785 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528															
GOBERT A-11 UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 238904			COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 13286 PERF.13286 - 0						
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			03/29/2015			- PLUGGED			03/29/15									

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BP BLACK STONE A-571 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265690 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14908 - 21295													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2016 - PLUGGED 01/25/16													
BBX OPERATING, L.L.C. 058908													
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332													
08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6415	3	584	9	N	531	295
09	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	5996	3	484	9	N	440	190
10	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6269	3	551	9	N	501	150
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	4852	3	441	9	N	401	188
12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5047	3	393	9	N	357	168
*01	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	6372	3	635	9	N	577	198
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162													
08	16833	X	10788	-0-	-6045	-0-	10364	3	424	9	N	385	123
09	DLQ G-10		10555	-0-	10555	10555	10155	3	400	9	N	364	133
10	DLQ G-10		11856	-0-	11856	22411	11415	3	441	9	N	401	172
11	34289	X	11878	-0-	-22411	-0-	11437	3	441	9	N	401	213
12	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	11770	3	473	9	N	430	85
*01	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	11573	3	470	9	N	427	332
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000													
08	19995	X	18817	-0-	-1178	-0-	17501	3	1316	9	N	1196	509
09	DLQ G-10		18220	-0-	18220	18220	16832	3	1388	9	N	1262	323
10	36559	X	18339	-0-	-18220	-0-	17090	3	1249	9	N	1135	369
11	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	15965	3	1048	9	N	953	412
12	16864	X	16787	-0-	-77	-0-	15644	3	1143	9	N	1039	364
*01	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	15538	3	1965	9	N	1786	873
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296													
08	10602	X	10340	-0-	-262	-0-	9593	3	747	9	N	679	302
09	DLQ G-10		9596	-0-	9596	9596	8896	3	700	9	N	636	220
10	19415	X	9819	-0-	-9596	-0-	9070	3	749	9	N	681	354
11	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	8431	3	690	9	N	627	253
12	10757	X	9716	-0-	-1041	-0-	9035	3	681	9	N	619	146
01	10354	X	7067	-0-	-3287	-0-	6341	3	726	9	N	660	445
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320													
08	25482	X	25178	-0-	-304	-0-	22955	3	2223	9	N	2021	703
09	DLQ G-10		24121	-0-	24121	24121	22079	3	2042	9	N	1856	577
10	48931	X	24810	-0-	-24121	-0-	22708	3	2102	9	N	1911	502
11	23519	X	23519	-0-	-0-	-0-	21529	3	1990	9	N	1809	499
12	25065	X	25065	-0-	-0-	-0-	23039	3	2026	9	N	1842	514
*01	22046	X	22046	-0-	-0-	-0-	20054	3	1992	9	N	1811	873

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908													
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	13981 X	13076	-0-	-905	-0-	12787	3	289	9	N	263	360 1	153
09	DLQ G-10	13995	-0-	13995	13995	13733	3	262	9	N	238	178 1	213
10	DLQ G-10	13289	-0-	13289	27284	13043	3	246	9	N	224	362 1	75
11	38574 X	11290	-0-	-27284	-0-	11053	3	237	9	N	215	182 1	108
12	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	11812	3	261	9	N	237	184 1	161
*01	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10711	3	254	9	N	231	180 1	212
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169													
08	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	7687	3	1608	9	N	1462	1263 1	629
09	DLQ G-10	8169	-0-	8169	8169	6777	3	1392	9	N	1265	1609 1	285
10	DLQ G-10	6510	-0-	6510	14679	5191	3	1319	9	N	1199	1075 1	409
11	20871 X	6192	-0-	-14679	-0-	4980	3	1212	9	N	1102	1256 1	255
12	8773 X	8025	-0-	-748	-0-	6780	3	1245	9	N	1132	1102 1	285
01	8773 X	8559	-0-	-214	-0-	7316	3	1243	9	N	1130	916 1	499
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935													
08	2883 X	1961	-0-	-922	-0-	1259	3	702	9	N	638	884 1	365
09	2790 X	1535	-0-	-1255	-0-	882	3	653	9	N	594	711 1	248
10	2883 X	2484	-0-	-399	-0-	1790	3	694	9	N	631	535 1	344
11	2700 X	2213	-0-	-487	-0-	1523	3	690	9	N	627	537 1	434
12	2790 X	2489	-0-	-301	-0-	1764	3	725	9	N	659	898 1	195
01	2480 X	2319	-0-	-161	-0-	1619	3	700	9	N	636	541 1	290
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328													
08	11935 X	9861	-0-	-2074	-0-	8883	3	978	9	N	889	895 1	172
09	DLQ G-10	8404	-0-	8404	8404	7493	3	911	9	N	828	893 1	107
10	DLQ G-10	8971	-0-	8971	17375	8065	3	906	9	N	824	719 1	212
11	26020 X	8645	-0-	-17375	-0-	7761	3	884	9	N	804	900 1	116
12	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	7987	3	908	9	N	825	726 1	215
*01	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	7636	3	884	9	N	804	722 1	297
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615													
08	3007 X	2434	-0-	-573	-0-	1896	3	538	9	N	489	529 1	350
09	DLQ G-10	2411	-0-	2411	2411	1919	3	492	9	N	447	532 1	265
10	5601 X	3190	-0-	-2411	-0-	2429	3	761	9	N	692	540 1	417
11	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	1520	3	587	9	N	534	723 1	228
12	4340 X	1454	-0-	-2886	-0-	1003	3	451	9	N	410	365 1	273
01	3193 X	1644	-0-	-1549	-0-	1214	3	430	9	N	391	541 1	123
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050													
08	2666 X	1481	-0-	-1185	-0-	1170	3	311	9	N	283	178 1	198
09	DLQ G-10	1695	-0-	1695	1695	1419	3	276	9	N	251	363 1	86
10	DLQ G-10	2717	-0-	2717	4412	2395	3	322	9	N	293	182 1	197
11	2900 N	2464	-0-	-436	3976	2154	3	310	9	N	282	359 1	120
12	3100 N	2590	-0-	-510	3466	2286	3	304	9	N	276	184 1	212
*01	3100 N	1975	-0-	-1125	2341	1666	3	309	9	N	281	365 1	128
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606													
08	12927 X	11151	-0-	-1776	-0-	10036	3	1115	9	N	1014	891 1	385
09	DLQ G-10	11097	-0-	11097	11097	10017	3	1080	9	N	982	903 1	464
10	DLQ G-10	10797	-0-	10797	21894	9672	3	1125	9	N	1023	1073 1	414
11	31602 X	9708	-0-	-21894	-0-	8663	3	1045	9	N	950	1092 1	272
12	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	9461	3	1200	9	N	1091	1091 1	272
*01	12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	11310	3	1368	9	N	1244	1079 1	437

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977														
08	44175 X	3479	-0-	-40696	-0-	2878	3	601	9	N	546	354	1	541
09	0 W	2738	-0-	2738	-0-	2206	3	532	9	N	484	710	1	315
10	0 W	3224	-0-	3224	-0-	5962	3	545	9	N	495	530	1	280
11	0 W	2727	-0-	2727	-0-	8689	3	549	9	N	499	359	1	420
12	0 W	2824	-0-	2824	-0-	11513	3	508	9	N	462	547	1	335
*01	14208 X	2695	-0-	-11513	-0-	2154	3	541	9	N	492	539	1	288
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513														
08	0 W	13174	-0-	13174	-0-	570404	3	611	9	N	555	886	1	185
09	0 W	12380	-0-	12380	-0-	582784	3	568	9	N	516	533	1	168
10	0 W	12728	-0-	12728	-0-	595512	3	587	9	N	534	539	1	163
11	606628 X	11116	-0-	-595512	-0-	10560	3	556	9	N	505	360	1	308
12	14105 X	11808	-0-	-2297	-0-	11250	3	558	9	N	507	543	1	272
01	13175 X	8683	-0-	-4492	-0-	8253	3	430	9	N	391	361	1	303
JTL OPERATING CO., INC 448052 CAMERON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720														
08	0 W	12204	-0-	12204	-0-	64266	2	1379	9	N	1254	1382	1	550
09	0 W	11547	-0-	11547	-0-	75813	3	1277	9	N	1161	1175	1	536
10	0 W	11391	-0-	11391	-0-	87204	3	1308	9	N	1189	1040	1	685
11	0 W	10357	-0-	10357	-0-	97561	3	1177	9	N	1070	1190	1	565
12	0 W	10120	-0-	10120	-0-	107681	3	1211	9	N	1101	887	1	779
01	0 W	9982	-0-	9982	-0-	117663	3	1135	9	N	1032	1072	1	739
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497 CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZARVONA ENERGY LLC 950523 BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306														
08	6045 X	4631	-0-	-1414	-0-	4535	3	96	9	N	87			192
09	5850 X	5058	-0-	-792	-0-	4978	3	80	9	N	73	176	1	89
10	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4949	3	88	9	N	80			169
11	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4734	3	80	9	N	73	161	1	81
12	5239 X	4779	-0-	-460	-0-	4688	3	91	9	N	83			164
01	5239 X	4568	-0-	-671	-0-	4483	3	85	9	N	77	176	1	65

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
08	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	11285	3	55	9	N	50			180
09	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	11854	3	51	9	N	46	160	1	66
10	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	13832	3	89	9	N	81			147
11	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	12360	3	81	9	N	74	181	1	40
12	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	13349	3	85	9	N	77			117
*01	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	12879	3	100	9	N	91			208
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528														
08	4340 X	293	-0-	-4047	-0-	293	3			N	-0-			64
09	4290 X	45	-0-	-4245	-0-	42	3	3	9	N	3			67
10	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			67
11	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6462	3	144	9	N	131			198
12	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5279	3	78	9	N	71	175	1	94
*01	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4287	3	80	9	N	73			167
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553														
08	3007 X	1543	-0-	-1464	-0-	1352	3	191	9	N	174	174	1	79
09	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3431	3	127	9	N	115			194
10	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2706	3	37	9	N	34	181	1	47
11	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2535	3	46	9	N	42			89
12	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2398	3	62	9	N	56			145
*01	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2095	3	36	9	N	33			178
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			67
10	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142														
08	3224 X	1998	-0-	-1226	-0-	1987	3	11	9	N	10			63
09	DLQ G-10	1199	-0-	-1199	-0-	1199	3			N	-0-			63
10	DLQ G-10	1631	-0-	-1631	-0-	1631	3			N	-0-			63
11	4735 X	1905	-0-	-2830	-0-	1905	3			N	-0-			63
12	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1619	3	33	9	N	30	68	1	25
01	1984 X	1596	-0-	-388	-0-	1567	3	29	9	N	26			51
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746														
08	4557 X	2093	-0-	-2464	-0-	2043	3	50	9	N	45			96
09	3990 X	2415	-0-	-1575	-0-	2340	3	75	9	N	68			164
10	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6107	3	77	9	N	70	128	1	106
11	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	9074	3	32	9	N	29			135
12	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8391	3	40	9	N	36	117	1	54
*01	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6719	3	28	9	N	25			79

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671						-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671						-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671						-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671						-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671						-0-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF. 13641 - 19068												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		74 N	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF. 13753 - 19443												
08		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	6991	3	74	9	N	115
09		7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	7551	3	96	9	N	202
10		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5665	3	42	9	N	80
11		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7578	3	87	9	N	159
12		7905 X	7850	-0-	-55	-0-	7769	3	81	9	N	66
*01		7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7881	3	96	9	N	153
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 13628 - 19847												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						97
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						97
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						45
11		19 N	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3				45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						45
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 13455 - 19638												
08		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7825	3	94	9	N	186
09		8280 X	7015	-0-	-1265	-0-	6943	3	72	9	N	79
10		8556 X	5802	-0-	-2754	-0-	5741	3	61	9	N	134
11		8760 X	1439	-0-	-7321	-0-	1430	3	9	9	N	142
12		11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	10959	3	110	9	N	77
01		9052 X	7651	-0-	-1401	-0-	7555	3	96	9	N	164
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF. 13815 - 19276												
08		8959 X	8718	-0-	-241	-0-	8470	3	248	9	N	248
09		8670 X	8230	-0-	-440	-0-	8039	3	191	9	N	259
10		8773 X	8435	-0-	-338	-0-	8209	3	226	9	N	107
11		8430 X	8004	-0-	-426	-0-	7774	3	230	9	N	137
12		8711 X	7917	-0-	-794	-0-	7665	3	252	9	N	201
01		8711 X	7694	-0-	-1017	-0-	7481	3	213	9	N	219
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF. 13087 - 19837												
08		4712 X	3987	-0-	-725	-0-	3889	3	98	9	N	210
09		4560 X	3468	-0-	-1092	-0-	3410	3	58	9	N	263
10		4712 X	3747	-0-	-965	-0-	3747	3				86
11		4110 X	3349	-0-	-761	-0-	3288	3	61	9	N	141
12		4247 X	3500	-0-	-747	-0-	3387	3	113	9	N	77
01		3999 X	2369	-0-	-1630	-0-	2294	3	75	9	N	145

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	13392 X	2520	-0-	-10872	-0-	2354	3	166	9	N	151	389	1
09	20583 X	20583	-0-	-0-	-0-	19278	3	1305	9	N	1186	883	1
10	33075 X	33075	-0-	-0-	-0-	31218	3	1857	9	N	1688	1809	1
11	24928 X	24928	-0-	-0-	-0-	23462	3	1466	9	N	1333	1435	1
12	26322 X	26322	-0-	-0-	-0-	24594	3	1728	9	N	1571	1448	1
*01	25222 X	25222	-0-	-0-	-0-	23876	3	1346	9	N	1224	1291	1
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030													
08	10385 X	9697	-0-	-688	-0-	9584	3	113	9	N	103		
09	14850 X	9942	-0-	-4908	-0-	9826	3	116	9	N	105	176	1
10	15345 X	10103	-0-	-5242	-0-	9978	3	125	9	N	114	166	1
11	14850 X	9524	-0-	-5326	-0-	9407	3	117	9	N	106		
*12	11873 X	10397	-0-	-1476	-0-	10275	3	122	9	N	111	166	1
01	11873 X	11337	-0-	-536	-0-	11215	3	122	9	N	111		
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811													
08	12059 X	10262	-0-	-1797	-0-	10148	3	114	9	N	104	172	1
09	10740 X	9770	-0-	-970	-0-	9652	3	118	9	N	107		
10	10850 X	9920	-0-	-930	-0-	9802	3	118	9	N	107	175	1
11	10020 X	9501	-0-	-519	-0-	9383	3	118	9	N	107		
12	10354 X	9912	-0-	-442	-0-	9805	3	107	9	N	97	177	1
01	10261 X	8046	-0-	-2215	-0-	7951	3	95	9	N	86		
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738													
08	14756 X	14123	-0-	-633	-0-	14018	3	105	9	N	95	156	1
09	14430 X	10959	-0-	-3471	-0-	10894	3	65	9	N	59		
10	14911 X	14796	-0-	-115	-0-	14796	3			N	-0-		
11	14430 X	12250	-0-	-2180	-0-	12250	3			N	-0-		
12	14136 X	12443	-0-	-1693	-0-	12369	3	74	9	N	67	139	1
01	14787 X	9324	-0-	-5463	-0-	9324	3			N	-0-		
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184													
08	6758 X	5646	-0-	-1112	-0-	5646	3			N	-0-		
09	7170 X	4817	-0-	-2353	-0-	4791	3	26	9	N	24		
10	7409 X	6481	-0-	-928	-0-	6481	3			N	-0-		
11	7170 X	5221	-0-	-1949	-0-	4993	3	228	9	N	207	178	1
12	5642 X	3205	-0-	-2437	-0-	3054	3	151	9	N	137	184	1
01	6479 X	3949	-0-	-2530	-0-	3894	3	55	9	N	50		

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: JASPER							
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946																		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640																		
08	8432 X	1676	-0-	-6756	-0-	1623	3	53	9	N	48							192
09	6210 X	3037	-0-	-3173	-0-	2992	3	45	9	N	41	150	1					83
10	3627 X	3009	-0-	-618	-0-	2954	3	55	9	N	50							133
11	3510 X	2976	-0-	-534	-0-	2921	3	55	9	N	50							183
12	3131 X	2498	-0-	-633	-0-	2450	3	48	9	N	44	158	1					69
01	3131 X	1453	-0-	-1678	-0-	1433	3	20	9	N	18							87
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113																		
08	25234 X	16268	-0-	-8966	-0-	15355	3	913	9	N	830	839	1					430
09	17550 X	15161	-0-	-2389	-0-	14227	3	934	9	N	849	890	1					389
10	18135 X	16162	-0-	-1973	-0-	15055	3	1107	9	N	1006	1064	1					331
11	17550 X	10236	-0-	-7314	-0-	9727	3	509	9	N	463	683	1					111
12	17515 X	11520	-0-	-5995	-0-	10673	3	847	9	N	770	699	1					182
01	16275 X	14619	-0-	-1656	-0-	13656	3	963	9	N	875	934	1					123
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127																		
08	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6197	3	215	9	N	195	176	1					221
09	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	5784	3	241	9	N	219	354	1					86
10	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6694	3	289	9	N	263	165	1					184
11	3000 X	2379	-0-	-621	-0-	2282	3	97	9	N	88	172	1					100
12	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5118	3	211	9	N	192	167	1					125
*01	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4222	3	168	9	N	153							278
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327																		
08	14663 X	13208	-0-	-1455	-0-	12987	3	221	9	N	201	169	1					193
09	12252 X	12252	-0-	-0-	-0-	11973	3	279	9	N	254	353	1					94
10	12214 X	12132	-0-	-82	-0-	11834	3	298	9	N	271	181	1					184
11	12030 X	11875	-0-	-155	-0-	11605	3	270	9	N	245	342	1					87
12	12431 X	11036	-0-	-1395	-0-	10797	3	239	9	N	217	178	1					126
01	12431 X	11839	-0-	-592	-0-	11622	3	217	9	N	197	179	1					144
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356																		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564													
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
08	16864 X	16123	-0-	-741	-0-	15023 3	1100 9	N	1000	1047 1	218		
09	14760 X	6392	-0-	-8368	-0-	6009 3	383 9	N	348	353 1	213		
10	15252 X	11258	-0-	-3994	-0-	10447 3	811 9	N	737	714 1	236		
11	14760 X	8607	-0-	-6153	-0-	8057 3	550 9	N	500	537 1	199		
12	15252 X	5120	-0-	-10132	-0-	4635 3	485 9	N	441	318 1	322		
01	15252 X	4166	-0-	-11086	-0-	4035 3	131 9	N	119	370 1	71		
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853													
08	13206 X	5884	-0-	-7322	-0-	5353 3	531 9	N	483	508 1	84		
09	12060 X	5080	-0-	-6980	-0-	4621 3	459 9	N	417	356 1	145		
10	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4430 3	503 9	N	457	533 1	69		
11	5700 X	4447	-0-	-1253	-0-	3986 3	461 9	N	419	345 1	143		
12	5890 X	5863	-0-	-27	-0-	5322 3	541 9	N	492	544 1	91		
01	5890 X	5455	-0-	-435	-0-	4969 3	486 9	N	442	365 1	168		
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900													
08	14849 X	1113	-0-	-13736	-0-	926 3	187 9	N	170	178 1	127		
09	10050 X	1506	-0-	-8544	-0-	1313 3	193 9	N	175	176 1	126		
10	2325 X	1465	-0-	-860	-0-	1286 3	179 9	N	163	158 1	131		
11	2250 X	1225	-0-	-1025	-0-	1075 3	150 9	N	136	160 1	107		
12	1705 X	1533	-0-	-172	-0-	1357 3	176 9	N	160	177 1	90		
*01	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2040 3	180 9	N	164	160 1	94		
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330													
08	46517 X	46517	-0-	-0-	-0-	41536 3	4981 9	N	4528	4762 1	64		
09	40830 X	38034	-0-	-2796	-0-	33791 3	4243 9	N	3857	3570 1	351		
10	44113 X	30718	-0-	-13395	-0-	27565 3	3153 9	N	2866	2950 1	267		
11	45030 X	25981	-0-	-19049	-0-	22696 3	3285 9	N	2986	2899 1	354		
12	46531 X	27522	-0-	-19009	-0-	24391 3	3131 9	N	2846	2827 1	373		
01	46531 X	26994	-0-	-19537	-0-	24369 3	2625 9	N	2386	2526 1	233		
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978													
08	54148 X	54148	-0-	-0-	-0-	49114 3	5034 9	N	4576	4529 1	230		
09	40440 X	23320	-0-	-17120	-0-	21139 3	2181 9	N	1983	1781 1	432		
10	47596 X	47596	-0-	-0-	-0-	42801 3	4795 9	N	4359	4468 1	323		
11	56897 X	56897	-0-	-0-	-0-	51023 3	5874 9	N	5340	5599 1	64		
12	54157 X	51566	-0-	-2591	-0-	46916 3	4650 9	N	4227	4094 1	197		
01	54157 X	35410	-0-	-18747	-0-	31411 3	3999 9	N	3635	3771 1	61		

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609															
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	39703 X	39703	-0-	-0-	-0-	38199	3	1504	9	N	1367	1307	1	155	
09	30423 X	30423	-0-	-0-	-0-	29158	3	1265	9	N	1150	1074	1	231	
10	32092 X	32092	-0-	-0-	-0-	30370	3	1722	9	N	1565	1623	1	173	
11	38430 X	30642	-0-	-7788	-0-	28770	3	1872	9	N	1702	1630	1	245	
12	39711 X	26896	-0-	-12815	-0-	25790	3	1106	9	N	1005	1119	1	131	
01	39711 X	28370	-0-	-11341	-0-	26735	3	1635	9	N	1486	1274	1	343	

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

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE)					57233 223	ASSOCIATED					49B		CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC					215343										
ELVING, FRED -A-					WELL #: 2	RRCID -> 160843	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5535	-	5600				
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2016 - PLUGGED 08/02/16															

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)					57233 248	ASSOCIATED					ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC					215343										
BELCHER, W. T. "A"					WELL #: 43	RRCID -> 160349	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5813	PERF. 5348	-	5358				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MANVEL (MIOCENE)					57233 434	ASSOCIATED					49B		CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC					215343										
BELCHER, W.T. "A"					WELL #: 26	RRCID -> 109091	COMPL. DATE 08/21/1987	TOTAL DEPTH 5701	PERF. 3234	-	3239				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MAPLE BRANCH (YEGUA)					57281 495	NON-ASSOCIATED					CAPACITY		CNTY: WALKER		
COBRA OIL & GAS CORPORATION					163000										
VICK UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 242377	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 3308	-	3312				
08	4743 X	3905	-0-	-838	-0-	2814	2	1091	9	N	992	1071	1	174	
09	4590 X	4069	-0-	-521	-0-	2922	2	1147	9	N	1043	1048	1	169	
10	4743 X	4444	-0-	-299	-0-	3242	2	1202	9	N	1093	952	1	310	
11	4590 X	3731	-0-	-859	-0-	2614	2	1117	9	N	1015	1148	1	177	
12	4464 X	3981	-0-	-483	-0-	2698	2	1283	9	N	1166	1170	1	173	
01	4433 X	4140	-0-	-293	-0-	2698	2	1442	9	N	1311	1198	1	286	

MAPLE BRANCH (YEGUA)				//CONT.//	57281 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WALKER			
SANTA ROSA OPERATING, LLC					748104												
KEY-REEDER				WELL #:	1	RRCID ->	226912	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	2987	-	2993	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
LION				WELL #:	1	RRCID ->	276550	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL	DEPTH	3617	PERF.	3368	-	3376	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	105	152	1	3	8	54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	97	10	8			141
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	133	152	1	8	8	114
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					114
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					114
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					114
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27176 01/17/2015																	
MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)					57299 757	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY					040798												
TICONDEROGA GAS UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	281398	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL	DEPTH	9676	PERF.	N/A			
*02	SHUT IN	1019	-0-	1019	64568	327	3	692	9	Y	629	931	1			662	
*03	SHUT IN	4745	-0-	4745	69313	2415	3	2330	9	Y	2118	2066	1			714	
*04	SHUT IN	2285	-0-	2285	71598	829	3	1456	9	Y	1324	1061	1		8	5	969
*05	SHUT IN	4038	-0-	4038	75636	1488	3	2550	9	Y	2318	2556	1			731	
*06	SHUT IN	1802	-0-	1802	77438	470	3	1332	9	Y	1211	1242	1			700	
*07	SHUT IN	1173	-0-	1173	78611	163	3	1010	9	Y	918	972	1			646	
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78611					Y	761	826	1			581	
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78611					Y	444	512	1			513	
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78611					Y	301	513	1		90	5	211
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78611					Y	-0-					211	
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78611					Y	-0-					211	
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78611					Y	-0-					211	
TICONDEROGA GAS UNIT D				WELL #:	1H	RRCID ->	281490	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL	DEPTH	10140	PERF.	12529	-	13601	
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*05	SHUT IN	6176	-0-	6176	6176	6176	3			Y	-0-					-0-	
*06	SHUT IN	4700	-0-	4700	10876	4590	3	110	9	Y	100	42	1			58	
*07	SHUT IN	3514	-0-	3514	14390	3407	3	107	9	Y	97	86	1			69	
*08	SHUT IN	3291	-0-	3291	17681	3223	3	68	9	Y	62	83	1			48	
*09	SHUT IN	1468	-0-	1468	19149	1443	3	25	9	Y	23	42	1			29	
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19149					Y	-0-	29	1			-0-	
*11	19149 X	-0-	-0-	-19149	-0-					Y	-0-					-0-	
*12	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-	
*01	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-	

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS) //CONT.// 57299 757 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN																		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																		
TICONDEROGA GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 281611 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10649 - 11265																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN	927	-0-	-0-	927	927	927	927	3			Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN	2574	-0-	-0-	2574	3501	2574	2574	3			Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	2599	-0-	-0-	2599	6100	2599	2599	3			Y	-0-					-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	6100						Y	-0-					-0-
*06	SHUT IN	19	-0-	-0-	19	6119	19	19	3			Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	6119						Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	6119						Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	6119						Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	6119						Y	-0-					-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	6119						Y	-0-					-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	6119						Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	6119						Y	-0-					-0-
TICONDEROGA GAS UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 281696 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A																		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
MARIMBA (MIDDLE WILCOX) 57468 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																		
SND OPERATING, L.L.C. 797127																		
BP AMERICA A-303 WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 12498																		
08	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4568	2	340	9	N		309	185	1				320
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	2970	2	169	9	N		154	352	1				122
10	2976 X	2252	-0-	-0-	-724	-0-	2111	2	141	9	N	128						250
11	4740 X	2568	-0-	-0-	-2172	-0-	2375	2	193	9	N	175	177	1				248
12	4898 X	3556	-0-	-0-	-1342	-0-	3356	2	200	9	N	182	182	1				248
01	4898 X	2524	-0-	-0-	-2374	-0-	2324	2	200	9	N	182	176	1				254
MARKHAM (FRI0) 57562 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																		
PACE OIL AND GAS COMPANY 631730																		
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE WELL #: 5 RRCID -> 065718 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054																		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) 57578 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																		
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560																		
OHIO-SUN UNIT WELL #: 21J RRCID -> 149758 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793																		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)			57578 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560													
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 15F		RRCID -> 147825		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8016 - 8026					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OHIO SUN UNIT			WELL #: 13ET		RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 8016 - 8313					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)			57578 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA							
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560													
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 6J		RRCID -> 122874		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 8664		PERF. 8178 - 8186					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OHIO-SUN UNIT			WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 7780 - 7784					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OHIO-SUN UNIT			WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 7750 - 7782					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)			57578 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560													
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 41A		RRCID -> 193092		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 7372 - 7376					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N (MARK.7900)			57578 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560														
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 29A		RRCID -> 161072		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 7850 - 7859						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 18F		RRCID -> 167197		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5333 - 5414						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 24J		RRCID -> 168644		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 7848 - 7851						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	210	-0-	210	210		210	5			Y	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 26J		RRCID -> 172794		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 3558 - 3578						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 6L		RRCID -> 177417		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 7923 - 7926						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY,N (MCDONALD)			57578 646		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560														
OHIO SUN UNIT			WELL #: 6FT		RRCID -> 182598		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 9363		PERF. 8320 - 8459						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS)				57578 798	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
OHIO - SUN UNIT				WELL #:	1K	RRCID -> 162957	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH	8801	PERF. 6894 - 6900
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	1L	RRCID -> 197487	COMPL. DATE 10/15/2003	TOTAL DEPTH	8851	PERF. 6867 - 6874
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)				57578 836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
OHIO SUN UNIT				WELL #:	5F	RRCID -> 148229	COMPL. DATE 12/21/1993	TOTAL DEPTH	8835	PERF. 8530 - 8540
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	2F	RRCID -> 157290	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH	8819	PERF. 8557 - 8628
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	18K	RRCID -> 272915	COMPL. DATE 02/25/2012	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8650 - 8660
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)				57578 874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	14F	RRCID -> 211931	COMPL. DATE 08/27/2005	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 8626 - 8630
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 3 UP)			57578 912	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 12F	RRCID -> 199351	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8597	-	8604			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (YEAGER)			57578 955	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
OHIO SUN UNIT			WELL #: 2E	RRCID -> 132362	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH 8821	PERF. 2982	-	3138			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)			57578 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
OHIO SUN UNIT			WELL #: 16E	RRCID -> 147912	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 6890	-	6900			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)			57578 978	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 17K	RRCID -> 256591	COMPL. DATE 12/11/2009	TOTAL DEPTH 8555	PERF. 7514	-	7518			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)			57578 984	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 15A	RRCID -> 205162	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7930	-	7934			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	180	-0-	180	180	180 5		Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)				57660 030	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MCLEAN ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 007302	COMPL. DATE 09/05/1962	TOTAL DEPTH 10819	PERF.10197 - 10220					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	1105	1	202	3	Y	-0-		29	
09	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	1003	1	100	3	Y	2		31	
						2	9							
*10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1040	1	129	3	Y	-0-		31	
*11	1260 N	747	-0-	-513	-0-	604	1	143	3	Y	-0-		31	
*12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1075	1	254	3	Y	17		48	
						19	9							
*01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	991	1	187	3	Y	33		81	
						36	9							
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					
08	6665 X	4921	-0-	-1744	-0-	4879	2	42	9	N	38	80	1	57
09	6450 X	5373	-0-	-1077	-0-	5326	2	47	9	N	43	1	8	99
10	6603 X	5592	-0-	-1011	-0-	5549	2	43	9	N	39			138
11	6180 X	5918	-0-	-262	-0-	5867	2	51	9	N	46			184
12	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6250	2	59	9	N	54	172	1	66
*01	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5631	2	56	9	N	51	2	8	115
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					
08	101919	101919	-0-	-0-	-0-	100981	3	938	9	N	853	949	1	97
09	105593	105593	-0-	-0-	-0-	104649	3	944	9	N	858	876	1	78
10	108562	106292	-0-	-2270	-0-	105151	3	1141	9	N	1037	709	1	406
11	105060	100798	-0-	-4262	-0-	99956	3	842	9	N	765	981	1	190
12	110568	110568	-0-	-0-	-0-	109791	3	777	9	N	706	746	1	150
*01	112529	112529	-0-	-0-	-0-	111598	3	931	9	N	846	834	1	162
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					
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
MARTIN RANCH (FRIO 14,600)				57787 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
PURE, ET AL GU				WELL #:	1	RRCID -> 208113	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 15392	PERF.14676 - 14684					
08	6045 #	4916	-0-	-1129	-0-	310	1	4606	2	N	-0-			110
09	5100	3853	-0-	-1247	-0-	300	1	3553	2	N	-0-			110
10	5270	4066	-0-	-1204	-0-	310	1	3756	2	N	-0-			110
11	5100	4019	-0-	-1081	-0-	300	1	3719	2	N	-0-			110
12	5270	4324	-0-	-946	-0-	310	1	4014	2	N	-0-			110
01	4929 #	4346	-0-	-583	-0-	310	1	4036	2	N	-0-			110

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) //CONT.// 57787 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE) 57800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
HICKS, B. B. WELL #: 2 RRCID -> 096577 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 10406 - 10426														
08	2015 N	1599	-0-	-416	-0-	1558	2	41	9	N	37	172	1	124
09	870 N	754	-0-	-116	-0-	708	2	46	9	N	42	1	8	165
10	1209 N	983	-0-	-226	-0-	922	2	61	9	N	55			220
11	1560 N	814	-0-	-746	-0-	779	2	35	9	N	32	182	1	68
12	775 N	674	-0-	-101	-0-	631	2	43	9	N	39		2 8	107
*01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1327	2	88	9	N	80			187
MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARY MACHA (FRIO) 57959 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347														
MACHA G.U. NO.2 WELL #: 3 RRCID -> 244600 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4266 - 4268														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2017 - P/A 01/17/17														
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														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2570)			58196 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535					
STATE TRACT 194			WELL #: 6	RRCID -> 131004	COMPL. DATE 04/25/1989	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2784 - 2788
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2650)			58196 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535					
STATE TRACT 194			WELL #: 6	RRCID -> 086448	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2895 - 2901
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)			58196 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954					
STATE TRACT 199			WELL #: 1	RRCID -> 198376	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2702 - 2706
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954					
STATE TRACT 172			WELL #: 1	RRCID -> 138834	COMPL. DATE 06/15/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 2547 - 2556
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MATAGORDA 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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954						
STATE TRACT 199		WELL #: 1	RRCID -> 186498		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2881 - 2884	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA BAY, 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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA BAY, 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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA BAY, SE. (5150)		58199 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535						
STATE TRACT 160		WELL #: 1	RRCID -> 175599		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5528 - 5543	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)														
VAMOS OIL & GAS, LLC														
STATE BLOCK 483-L														
58210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
881595														
WELL #: 1 RRCID -> 081915					COMPL. DATE 07/10/1977 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 6172 - 6178									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 485-L														
58213 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
130342														
WELL #: 6 RRCID -> 127640					COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7710 - 7718									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 485-L														
58213 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
130342														
WELL #: 3 D RRCID -> 133690					COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7130 - 7138									
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 485-L														
WELL #: 5 RRCID -> 159764					COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 485-L														
58213 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
130342														
WELL #: 3 F RRCID -> 133691					COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7235 - 7245									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 485-L														
WELL #: 5 RRCID -> 159763					COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X)				58213 685	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 485-L				WELL #:	4 U	RRCID -> 103727	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6617 - 6634	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC				222282						
STATE TRACT 485-L S/2 NE/4				WELL #:	1	RRCID -> 184681	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6676 - 6685	
08 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
08 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 119123	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14810 - 15228	
08 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903752					-0-
09 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903752					-0-
10 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903752					-0-
11 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903752					-0-
12 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903752					-0-
01 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903752					-0-

03/17/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 818

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
FIELDWOOD ENERGY LLC //CONT.// 267773																	
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3										RRCID -> 184382				COMPL. DATE 10/05/2001			
										TOTAL				DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	136927 X	125695	-0-	-11232	-0-		1364	1	124101	2	Y	209	209	0			-0-
09	136860 X	119532	-0-	-17328	-0-		230	1	118163	2	Y	161	161	0			-0-
10	128526 X	116321	-0-	-12205	-0-		1192	1	114573	2	Y	165	165	0			-0-
11	124380 X	117538	-0-	-6842	-0-		177	1	116131	2	Y	168	168	0			-0-
12	139843 X	139843	-0-	-0-	-0-		1566	1	138348	2	Y	174	174	0			-0-
01	125705 X	111140	-0-	-14565	-0-		182	1	109326	2	Y	172	172	0			-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 185582	COMPL. DATE 01/27/2003	TOTAL	DEPTH 15686	PERF.14752	- 14896
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M)				58220 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595					
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U.				WELL #:	3	RRCID -> 074745	COMPL. DATE 03/13/1979	TOTAL DEPTH	6893 PERF. 6438 - 6460
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	185381	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	6342	-	6346
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						-0-

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

STATE	OF	TEXAS	BLOCK	582-S	WELL #:	5-U	RRCID	->	180649	COMPL.	DATE	09/15/2000	TOTAL	DEPTH	7751	PERF.	6854	-	6904
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)										58220 399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC										881595						
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S										WELL #:	5-U	RRCID -> 174432	COMPL. DATE 09/20/1998	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 5985 - 6027	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT										WELL #:	7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 6490 - 6500	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6)										58220 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC										881595						
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT										WELL #:	2 L	RRCID -> 070810	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 7715	PERF. 6960 - 6965	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S										WELL #:	5-L	RRCID -> 174224	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7312 - 7322	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S										WELL #:	4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE 10/20/1998	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 2357 - 2364	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785

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

MATTHEW (YEGUA 6300) 58316 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
 MAHALITC WELL #: 1 RRCID -> 251267 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6300 - 6302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			52
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			53
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	12	1	53
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
 STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	10	1	7950	2	Y	141	108	1	67
09	8040 X	6924	-0-	-1116	-0-	155	9	6806	2	Y	98	94	1	71
10	8308 X	6161	-0-	-2147	-0-	108	9	6057	2	Y	85	83	1	73
11	8040 X	6668	-0-	-1372	-0-	10	1	6562	2	Y	87	96	1	64
12	8308 X	5884	-0-	-2424	-0-	96	9	5743	2	Y	119	103	1	80
01	8122 X	6020	-0-	-2102	-0-	10	1	5833	2	Y	161	108	1	133
						131	9							
						177	9							

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10280 - 10290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	13857 X	13465	-0-	-392	-0-	10	1	13357	2	Y	89	75	1	46
09	14130 X	11567	-0-	-2563	-0-	98	9	11433	2	Y	113	90	1	69
10	14601 X	12373	-0-	-2228	-0-	10	1	12220	2	Y	130	105	1	94
11	14130 X	13080	-0-	-1050	-0-	124	9	13005	2	Y	59	92	1	61
12	14601 X	14134	-0-	-467	-0-	10	1	14026	2	Y	89	85	1	65
01	13454 X	13015	-0-	-439	-0-	65	9	12870	2	Y	123	84	1	104
						10	1							
						135	9							

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)				//CONT.//	58457 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE						
LAKE RONEL OIL COMPANY				//CONT.//	483310													
STEPHENSON, JOHN				WELL #:	3	RRCID -> 187049		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL	DEPTH	9780	PERF.	9600 - 9604				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEPHENSON, J. W.				WELL #:	4	RRCID -> 187999		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL	DEPTH	10096	PERF.	9309 - 9880				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAYES, SOUTH					58651 001	ASSOCIATED		49B				CNTY: CHAMBERS						
MAGNUM PRODUCING, LP					521516													
SMGU 10 SWD				WELL #:	1	RRCID -> 165031		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	4164 - 4184				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYES, SOUTH (FRIO 2-A)					58651 040	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST					360394													
SCHERER, MRS. LULA RAY				WELL #:	1	RRCID -> 177264		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL	DEPTH	9990	PERF.	9180 - 9188				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
MAYES, SOUTH (FRIO 19)					58651 640	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS						
ABACO OPERATING, LLC					000894													
MOODY FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID -> 260387		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL	DEPTH	13049	PERF.	12922 - 12934				
08	713 N	535	-0-	-178	-0-	124	1	116	3	N	268	364	1					258
09	600 N	490	-0-	-110	-0-	295	9	96	2	N	249							507
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	120	1	364	3	N	361	370	1					498
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	274	9	397	3	N	398	370	1					526
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	120	1	297	3	N	369	375	1					520
01	899 N	597	-0-	-302	-0-	406	9	174	3	N	328	365	1					483
						62	1											
						361	9											

MAYES, SOUTH (FRIO 19)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SOUTH MAYES GAS UNIT 10														
		//CONT.//		58651 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
				521516										
		WELL #:		5		RRCID -> 184787		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970				
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	BALANCE
08	20209 X	20209	-0-	-0-	-0-	466	1	19499	2	N	222	178	1	353
						244	9							
09	19665 X	19665	-0-	-0-	-0-	451	1	18977	2	N	215	185	1	383
						237	9							
10	20665 X	20665	-0-	-0-	-0-	473	1	19933	2	N	235	356	1	262
						259	9							
11	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	458	1	19679	2	N	250	176	1	336
						275	9							
12	19189 X	18693	-0-	-496	-0-	443	1	17980	2	N	245	188	1	393
						270	9							
*01	20850 X	20850	-0-	-0-	-0-	473	1	20091	2	N	260	361	1	292
						286	9							

MAYES SOUTH (FRIO 22)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SOUTH MAYES UNIT 6														
				58651 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
				521516										
		WELL #:		23		RRCID -> 113719		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

MAYES, SOUTH (FRIO 9000)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SOUTH MAYES GAS UNIT 10														
				58651 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
				521516										
		WELL #:		3		RRCID -> 038467		COMPL. DATE 01/01/1966		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 9100)														
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST														
SCHERER, MRS. LULA RAY														
				58651 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
				360394										
		WELL #:		2		RRCID -> 162717		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12068 PERF. 9453 - 9458				
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCCOY (QUINN)				59107 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516														
QUINN, B. E.				WELL #: 1		RRCID -> 214543		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9050 - 9064						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)				59416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701														
VINEYARD, ROBERT S.				WELL #: 1		RRCID -> 128714		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7694 - 7718						
08	6200 X	5438	-0-	-762	-0-	340	1	5091	2	N	6							215
09	5850 X	5808	-0-	-42	-0-	375	1	5415	2	N	16							231
10	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	360	1	5464	2	N	6							237
11	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	301	1	5540	2	N	3							240
12	6014 X	4336	-0-	-1678	-0-	243	1	4076	2	N	15	182	1					73
01	6014 X	4935	-0-	-1079	-0-	288	1	4622	2	N	23							96
SCHUMAKER, ALICE ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 130371		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7658 - 7706						
08	9207 X	8867	-0-	-340	-0-	554	1	8304	2	Y	8							165
09	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	593	1	8586	2	Y	14							179
10	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	566	1	8586	2	Y	53	184	1					48
11	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	449	1	8254	2	Y	23							71
12	9486 X	8158	-0-	-1328	-0-	457	1	7659	2	Y	38							109
01	9486 X	8117	-0-	-1369	-0-	474	1	7609	2	Y	31							140
AMMANN, HOMER TRUST				WELL #: 1ST		RRCID -> 131950		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A						
08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	157	1	2347	2	N	7							224
09	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	192	1	2774	2	N	-0-	174	1					50
10	3100 N	3313	-0-	213	213	204	1	3102	2	N	6							56
11	3000 N	3181	-0-	181	394	164	1	3009	2	N	7							63
12	3100 N	3052	-0-	-48	346	171	1	2871	2	N	9							72
*01	3403 X	3057	-0-	-346	-0-	179	1	2871	2	N	6							78

MCFARLAN (YEGUA)													59416 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.													263701					
MERTA													WELL #: 1	RRCID -> 257724	COMPL. DATE 06/19/2010	TOTAL DEPTH 13530	PERF. 7680 - 7848	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3472 #	3104	-0-	-368	-0-	3078	2	26	9	N	24							218
09	3030 #	2785	-0-	-245	-0-	2756	2	29	9	N	26							244
10	2945 #	2786	-0-	-159	-0-	2743	2	43	9	N	39							283
11	3292 R	3292	-0-	-0-	-0-	168	1	3093	2	N	28							311
						31	9											
12	4418	4418	-0-	-0-	-0-	248	1	4145	2	N	23							334
						25	9											
*01	3954 R	3954	-0-	-0-	-0-	229	1	3680	2	N	41	188	1					187
						45	9											
MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)													60102 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION													292850					
MILES, TIM													WELL #: 1	RRCID -> 007374	COMPL. DATE 01/09/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7260 - 7274	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							116
MELLON (10500)													60357 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
LEMON, RICHARD G.													496332					
KAACK, JOHN UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 138410	COMPL. DATE 06/03/1991	TOTAL DEPTH 11120	PERF. 10251 - 10299	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							94
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							94
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							94
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							94
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							94
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							94
PLUGGED AND ABANDONED													08/25/1997					
SANDEL OPERATING COMPANY													747534					
BURKE, FRANCES P. ET AL													WELL #: 1	RRCID -> 070715	COMPL. DATE 01/21/1977	TOTAL DEPTH 10606	PERF. 10410 - 10420	
08	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2108	2	25	9	Y	23							209
09	1800 X	1427	-0-	-373	-0-	1401	2	26	9	Y	24							233
10	2449 X	1713	-0-	-736	-0-	1692	2	21	9	Y	19	171	1					81
11	2370 X	1705	-0-	-665	-0-	1676	2	29	9	Y	26							107
12	2449 X	1873	-0-	-576	-0-	1840	2	33	9	Y	30							137
01	2139 X	1472	-0-	-667	-0-	1440	2	32	9	Y	29							166
HICKI, E. L. ET AL													WELL #: 1	RRCID -> 074164	COMPL. DATE 10/06/1977	TOTAL DEPTH 10576	PERF. N/A	
08	5146 X	3263	-0-	-1883	-0-	3263	2			Y	-0-							181
09	4980 X	2892	-0-	-2088	-0-	2842	2	50	9	Y	45							226
10	5146 X	3168	-0-	-1978	-0-	3136	2	32	9	Y	29							255
11	4140 X	2662	-0-	-1478	-0-	2554	2	108	9	Y	98	184	1					169
12	3720 X	3568	-0-	-152	-0-	3536	2	32	9	Y	29							198
01	3255 X	2448	-0-	-807	-0-	2431	2	17	9	Y	15							213
BARKLEY													WELL #: 1	RRCID -> 089887	COMPL. DATE 09/25/1980	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 10333 - 10350	
08	5580 X	5419	-0-	-161	-0-	5379	2	40	9	N	36							220
09	5400 X	4000	-0-	-1400	-0-	3978	2	22	9	N	20	173	1					67
10	5580 X	4937	-0-	-643	-0-	4894	2	43	9	N	39							106
11	5250 X	5194	-0-	-56	-0-	5149	2	45	9	N	41							147
12	5425 X	4431	-0-	-994	-0-	4400	2	31	9	N	28							175
01	5425 X	5065	-0-	-360	-0-	5025	2	40	9	N	36							211

MELLON (10500)				//CONT.//		60357 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
SANDEL OPERATING COMPANY				//CONT.//		747534										
BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT				WELL #:			RRCID -> 092458	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10370	- 10392					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2011																

HICKL, E. L. ET AL				WELL #:		2	RRCID -> 114679	COMPL. DATE 07/05/1996	TOTAL DEPTH 10687	PERF.10560	- 10631					
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-					155
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-					155
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					155
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					155

MENARD CREEK (COOK MTN)				60423 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
JMC RESOURCES CORP.				427742												
KIRBY				WELL #:		1	RRCID -> 121636	COMPL. DATE 06/16/1986	TOTAL DEPTH 6916	PERF. 6832	- 6873					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1

MENEFE (FRIO 4350)				60476 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
H. ROADES, INC.				341527												
RANCH				WELL #:		1	RRCID -> 131057	COMPL. DATE 11/04/1988	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 4578	- 4582					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MENEFE (FRIO 4900)				60476 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FIELD PETROLEUM CORP.				266906												
WENGLAR				WELL #:		1	RRCID -> 244038	COMPL. DATE 10/25/2008	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4780	- 4783					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MENEFEE (FRIO 5750)														
H. ROADES, INC.														
ROADES G. U. "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 189321 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5744 - 5748														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MENEFEE (RAUN-YEGUA)														
ATASCA RESOURCES, INC.														
RAUN														
WELL #: 2 RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515														
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	63
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	63
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	63
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	63
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	63
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	63
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014 - P/A 04/16/14														
MENEFEE (YEGUA)														
FREDCO														
RAUN, N.														
WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110														
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
RAUN, N.														
WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617														
08	5518 #		4564	-0-	-954	-0-	4564	2				N	-0-	25
09	4860 #		3221	-0-	-1639	-0-	3221	2				N	-0-	25
10	5332 #		3886	-0-	-1446	-0-	3886	2				N	-0-	25
11	5160 #		2116	-0-	-3044	-0-	2116	2				N	-0-	25
12	5332 #		2425	-0-	-2907	-0-	2425	2				N	-0-	25
01	4557 #		3438	-0-	-1119	-0-	3438	2				N	-0-	25
MENEFEE (YEGUA 9050)														
VIPER S.W.D., LLC														
WENDEL														
WELL #: 1 RRCID -> 196878 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9147 - 9155														
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2015 - P&A 04/27/15														
MENEFEE (YEGUA 10050)														
FINLEY RESOURCES, INC.														
CRANEK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') CLEARWATER DISPOSAL SYSTEMS LLC EGYPT SWD													60519 500 159647		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1													RRCID -> 212738		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 5217		PERF. 3190 - 3210			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

MERCHANT (CONSOLIDATED) QUAIL CREEK OIL CORPORATION MERCHANT OPERATORS FEE													60558 200 684517		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1													RRCID -> 138156		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7999 - 8424			
08	6394	6394	-0-	-0-	4069	192	1	2197	3	Y	3641	3621	1					52				
09	6593	6593	-0-	-0-	4069	4005	9	2374	3	Y	3649	3613	1					88				
10	6164	6164	-0-	-0-	4069	4014	9	1960	3	Y	3651	3656	1					83				
11	5624	5624	-0-	-0-	4069	188	1	1649	3	Y	3434	3489	1					28				
12	5172	5172	-0-	-0-	4069	4016	9	1548	3	Y	3114	3106	1					36				
*01	5594	5594	-0-	-0-	4069	199	1	1933	3	Y	3165	3149	1					52				
						3425	9															
						179	1															
						3482	9															

MERCY (9100, WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY CENTRAL COLE & COKE													60589 100 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
WELL #: 2B													RRCID -> 246077		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 12432		PERF. 9888 - 9892			
08	19367 R	19367	-0-	-0-	-0-	3102	1	13128	2	Y	759	692	1					279				
09	18930 R	18930	-0-	-0-	-0-	2302	3	835	9													
10	20395 R	20395	-0-	-0-	-0-	3012	1	12751	2	Y	706	884	1					101				
11	19864 R	19864	-0-	-0-	-0-	2390	3	777	9													
*12	21727 R	21727	-0-	-0-	-0-	3180	1	13164	2	Y	736	543	1					294				
*01	20612 R	20612	-0-	-0-	-0-	3241	3	810	9													
						3099	1	12859	2	Y	798	916	1					176				
						3028	3	878	9													
						3385	1	13667	2	Y	842	911	1					107				
						3749	3	926	9													
						3221	1	13170	2	Y	854	718	1					243				
						3282	3	939	9													

MERCY (10400 WILCOX) CICO OIL & GAS COMPANY MERCY GAS UNIT													60589 950 153410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
WELL #: 1													RRCID -> 172018		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10225 - 10231			
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	81	1	2688	2	N	330	363	1					82				
09	2280 X	1577	-0-	-703	-0-	363	9	1362	2	N	157	186	1					53				
10	2356 X	432	-0-	-1924	-0-	42	1	117	2	N	232	182	1					103				
11	3030 X	2865	-0-	-165	-0-	173	9	2528	2	N	248	194	1					157				
12	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	60	1	4003	2	N	278	180	1					255				
*01	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	255	9	3808	2	N	287	359	1					183				
						64	1															
						273	9															
						78	1															
						306	9															
						75	1															
						316	9															

MERCY (10400 WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER MINERALS														CNTY: SAN JACINTO			
//CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	2604 X	2585	-0-	-19	-0-	417 309	1 3	1763 96	2 9	Y	87	186	1			82	
09	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	425 338	1 3	1800 98	2 9	Y	89					171	
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	456 465	1 3	1890 110	2 9	Y	100	187	1			84	
11	2580 X	2301	-0-	-279	-0-	363 354	1 3	1504 80	2 9	Y	73					157	
12	2666 X	2558	-0-	-108	-0-	400 443	1 3	1615 100	2 9	Y	91	185	1			63	
01	2914 X	2192	-0-	-722	-0-	341 347	1 3	1393 111	2 9	Y	101					164	
CENTRAL COAL & COKE														WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303			
08	3131 X	2932	-0-	-199	-0-	473 351	1 3	2002 106	2 9	Y	96	126	1			47	
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	523 415	1 3	2213 92	2 9	Y	84	56	1			75	
10	3503 X	3035	-0-	-468	-0-	482 492	1 3	1996 65	2 9	Y	59	96	1			38	
11	3390 X	3245	-0-	-145	-0-	523 510	1 3	2169 43	2 9	Y	39	40	1			37	
12	3503 X	2767	-0-	-736	-0-	446 495	1 3	1802 24	2 9	Y	22	29	1			30	
01	3348 X	2507	-0-	-841	-0-	406 413	1 3	1659 29	2 9	Y	26	25	1			31	
FOSTER LUMBER CO														WELL #: 3 RRCID -> 163249 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364			
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	30 22	1 3	126 1	2 9	Y	1	1	1			1	
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	34 27	1 3	143 1	2 9	Y	1					2	
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	38 29	1 3	157 118	2 9	Y	-0-	1	1			1	
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	28 29	1 3	118 46	2 9	Y	-0-					1	
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	46 50	1 3	183 1	2 9	Y	1	2	1			-0-	
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	25 26	1 3	104 3	2 9	Y	3					3	
CAMPBELL GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 165228 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519			
08	682 X	626	-0-	-56	-0-	103 76	1 3	435 12	2 9	Y	11	13	1			5	
09	1320 X	910	-0-	-410	-0-	149 118	1 3	632 11	2 9	Y	10	7	1			8	
10	1364 X	650	-0-	-714	-0-	104 107	1 3	432 7	2 9	Y	6	10	1			4	
11	1320 X	881	-0-	-439	-0-	143 139	1 3	593 6	2 9	Y	5	4	1			5	
12	899 X	765	-0-	-134	-0-	123 136	1 3	497 9	2 9	Y	8	9	1			4	
01	930 X	839	-0-	-91	-0-	135 138	1 3	553 13	2 9	Y	12	6	1			10	

MERCY (10400 WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER MINERALS "D"														
//CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 168291 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 11818 PERF.10220 - 10228														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	168 1	713 2	Y	30	21	1			9
09	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	125 3	33 9							
10	651 X	579	-0-	-72	-0-	184 1	778 2	Y	15	21	1			3
11	1020 X	742	-0-	-278	-0-	145 3	17 9							
12	1054 X	567	-0-	-487	-0-	94 1	389 2	Y	1	2	1			2
*01	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	95 3	1 9							
						120 1	498 2	Y	5	6	1			1
						118 3	6 9							
						91 1	367 2	Y	7	7	1			1
						101 3	8 9							
						189 1	775 2	Y	24	19	1			6
						194 3	26 9							
BERGER-CARNES WELL #: 2 RRCID -> 168292 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300														
08	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	1167 1	4937 2	Y	227	217	1			75
09	7140 X	6043	-0-	-1097	-0-	865 3	250 9							
10	7409 X	7267	-0-	-142	-0-	979 1	4144 2	Y	130	102	1			103
11	7170 X	6684	-0-	-486	-0-	777 3	143 9							
12	7409 X	7357	-0-	-52	-0-	1150 1	4761 2	Y	167	210	1			60
*01	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	1172 3	184 9							
						1059 1	4396 2	Y	176	112	1			124
						1035 3	194 9							
						1162 1	4690 2	Y	199	223	1			100
						1286 3	219 9							
						1155 1	4722 2	Y	205	110	1			195
						1177 3	226 9							
BERGER CARNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235004 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10850 - 10852														
08	3999 X	3740	-0-	-259	-0-	604 1	2556 2	Y	120	120	1			48
09	3870 X	3576	-0-	-294	-0-	448 3	132 9							
10	4030 X	3659	-0-	-371	-0-	573 1	2426 2	Y	112	76	1			84
11	3900 X	3545	-0-	-355	-0-	454 3	123 9							
12	4030 X	3795	-0-	-235	-0-	574 1	2376 2	Y	113	148	1			49
01	3751 X	3726	-0-	-25	-0-	585 3	124 9							
						559 1	2321 2	Y	107	71	1			85
						547 3	118 9							
						595 1	2401 2	Y	128	143	1			70
						658 3	141 9							
						587 1	2399 2	Y	130	70	1			130
						597 3	143 9							
MERCY (10950 WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY CENTRAL COAL & COKE														
60589 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO 386310 WELL #: 1 B RRCID -> 143339 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10954 - 10964														
08	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	1455 1	6156 2	Y	12	11	1			2
09	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	1079 3	13 9							
10	8866 X	8624	-0-	-242	-0-	1385 1	5863 2	Y	9	11	1			-0-
11	8580 X	7263	-0-	-1317	-0-	1098 3	10 9							
12	8866 X	7852	-0-	-1014	-0-	1399 1	5791 2	Y	7	6	1			1
*01	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	1426 3	8 9							
						1184 1	4913 2	Y	8	9	1			-0-
						1157 3	9 9							
						1275 1	5149 2	Y	14	14	1			-0-
						1413 3	15 9							
						1425 1	5828 2	Y	11	9	1			2
						1452 3	12 9							

OIL AND GAS DIVISION

MERCY, SE. (9400)			60594 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055									
BULLPEN			WELL #: 1		RRCID -> 265187		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 13446		PERF. 9453 - 9458	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3365	3365	-0-	-0-	-0-	2008 2	1357 9	N	1234	1119 1		470
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	582 2	812 9	N	738	924 1		284
10	2201	-0-	-0-	-2201	-0-			N	1189	1263 1		210
*11	2130	-0-	-0-	-2130	-0-			N	835	898 1		147
*12	2201	-0-	-0-	-2201	-0-			N	532	356 1		323
01	2201	-0-	-0-	-2201	-0-			N	759	896 1		186
MICHENER			60994 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
MCDONNOLD OPERATING, INC.			548163									
CARTER, W.T. -C-			WELL #: 1		RRCID -> 112838		COMPL. DATE 09/22/1984		TOTAL DEPTH 13936		PERF.13836 - 13878	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDFIELDS, S W (9150)										61054 600 ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
AMERICAN RESOURCES, INC.										019356							
WADSWORTH, A. H.										WELL #: 1				RRCID -> 214584			
										COMPL. DATE 12/31/2005				TOTAL DEPTH 9400			
										PERF. 9096 - 9149							
M	0	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MILBUR, EAST (3110)										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							
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	55	2	N	22			182		
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	24	9	47	2	N	22	172	1	32		
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	24	9	59	2	N	20			52		
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	34	2	N	25			77		
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22	9	34	2	N	22			99		
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	15	1	38	2	N	21			120		
							24	9									
							14	1									
							23	9									

MILTON, E. (WILCOX 9800)										61758 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: HARRIS			
CSL EXPLORATION, LP										191804							
EAST MILTON UNIT 1										WELL #: 2				RRCID -> 049025			
										COMPL. DATE 07/25/1994				TOTAL DEPTH 18034			
										PERF. 9808 - 10000							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45		

HAMILL SWD										WELL #: 2				RRCID -> 173542			
										COMPL. DATE 07/18/1998				TOTAL DEPTH 5510			
										PERF. 4526 - 4740							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MILTON, N. (9800 WILCOX)										61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: HARRIS			
CSL EXPLORATION, LP										191804							
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1										WELL #: 4				RRCID -> 150317			
										COMPL. DATE 03/25/1994				TOTAL DEPTH 13700			
										PERF. 10187 - 10260							
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-		
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-			-0-		
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-		
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-		
12	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-			-0-		
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-		

MILTON, N. (9800 WILCOX)														
CSL EXPLORATION, LP														
GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 2														
RRCID -> 151617 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		12090 X	11779	-0-	-311	-0-	11700	2	79	9	Y	72	117	12
09	DLQ	G-10	11016	-0-	11016	11016	10903	2	113	9	Y	103		115
10	DLQ	G-10	10733	-0-	10733	21749	10664	2	69	9	Y	63	116	62
11		32211 X	10462	-0-	-21749	-0-	10335	2	127	9	Y	115	115	61
12		10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	10865	2	123	9	Y	112	119	54
*01		12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	12206	2	116	9	Y	105	126	33
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367														
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
09		8 N	-0-	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
Dwyer WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153														
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-		63
09	DLQ	G-10	720	-0-	720	720	720	2			Y	-0-		63
10	DLQ	G-10	746	-0-	746	1466	746	2			Y	-0-		63
11		1600 N	677	-0-	-923	543	677	2			Y	-0-		63
12		1455 N	912	-0-	-543	-0-	912	2			Y	-0-		63
*01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-		63
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
BUSCH GAS UNIT 0/A WELL #: 3UT RRCID -> 157013 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9698 - 9714														
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BUSCH GAS UNIT 0/A WELL #: 4UT RRCID -> 157044 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700														
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MILTON, N. (13000) 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
CSL EXPLORATION, LP 191804														
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A														
08		1209 X	917	-0-	-292	-0-	895	2	22	9	Y	20	33	29
09	DLQ	G-10	1048	-0-	1048	1048	985	2	63	9	Y	57	33	53
10	DLQ	G-10	665	-0-	665	1713	648	2	17	9	Y	15	22	46
*11		2665 X	952	-0-	-1713	-0-	916	2	36	9	Y	33		79
12		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1227	2	40	9	Y	36	100	15
01		1085 X	977	-0-	-108	-0-	946	2	31	9	Y	28	26	17

MILTON, N. (13000)														
CSL EXPLORATION, LP														
HAMILL G. U. #3														
WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	1595	2	44	9	Y	40	40	1	-0-
09	DLQ G-10	1016	-0-	1016	1016	954	2	62	9	Y	56	33	1	23
10	DLQ G-10	1354	-0-	1354	2370	1323	2	31	9	Y	28	42	1	9
*11	3775 X	1405	-0-	-2370	-0-	1335	2	70	9	Y	64			73
12	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1469	2	51	9	Y	46	119	1	-0-
01	1643 X	1548	-0-	-95	-0-	1501	2	47	9	Y	43	41	1	2
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF. 12200 - 12234														
08	6834 X	2946	-0-	-3888	-0-	2879	2	67	9	Y	61	61	1	-0-
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2724	2	179	9	Y	163	95	1	68
10	3131 X	2640	-0-	-491	-0-	2576	2	64	9	Y	58	86	1	40
*11	2880 X	2746	-0-	-134	-0-	2603	2	143	9	Y	130			170
12	3224 X	2726	-0-	-498	-0-	2643	2	83	9	Y	75	219	1	26
*01	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	2990	2	98	9	Y	89	84	1	31
GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF. 11998 - 12030														
08	5580 X	5500	-0-	-80	-0-	5461	2	39	9	Y	35	58	1	-0-
09	DLQ G-10	5257	-0-	5257	5257	5198	2	59	9	Y	54			54
10	DLQ G-10	5354	-0-	5354	10611	5318	2	36	9	Y	33	60	1	27
11	15529 X	4918	-0-	-10611	-0-	4852	2	66	9	Y	60	60	1	27
12	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5150	2	47	9	Y	43	46	1	24
*01	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5551	2	53	9	Y	48	57	1	15
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF. 13980 - 14006														
08	1085 N	741	-0-	-344	-0-	737	2	4	9	Y	4			48
09	DLQ G-10	803	-0-	803	803	800	2	3	9	Y	3	15	2	36
10	DLQ G-10	724	-0-	724	1527	720	2	4	9	Y	4			40
11	2321 X	794	-0-	-1527	-0-	787	2	7	9	Y	6	6	1	46
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	592	2	7	9	Y	6			52
01	837 X	713	-0-	-124	-0-	707	2	6	9	Y	5	26	1	31
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 14367 - 14393														
08	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5967	2	43	9	Y	39			142
09	DLQ G-10	7116	-0-	7116	7116	7085	2	31	9	Y	28	153	2	17
10	DLQ G-10	5859	-0-	5859	12975	5823	2	36	9	Y	33			50
11	19237 X	6262	-0-	-12975	-0-	6221	2	41	9	Y	37	37	1	87
12	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6488	2	65	9	Y	59			146
01	7347 X	5728	-0-	-1619	-0-	5696	2	32	9	Y	29	148	1	27

MILTON, N. (13000)														CNTY: HARRIS	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY															
SHARMAN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1147 N	121	-0-	-1026	-0-	21 1	60 2	N	36					172	
09	960 N	301	-0-	-659	-0-	40 9	239 2	N	10					182	
10	899 N	372	-0-	-527	-0-	51 1	311 2	N	6					188	
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11 9	244 2	N	7					195	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	54 1			5					200	
01	372 N	37	-0-	-335	-0-	7 9			6					206	
SWEENEY GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498															
08	9672 X	3850	-0-	-5822	-0-	21 1	3800 2	N	26					52	
09	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	29 9	10736 2	N	142					194	
10	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	90 1	9783 2	N	106	174	1			126	
11	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	156 9	9082 2	N	101	170	1			57	
12	10695 X	9330	-0-	-1365	-0-	93 1	9115 2	N	111					168	
01	10695 X	8223	-0-	-2472	-0-	117 9	7811 2	N	293	373	1			88	
BUSCH G. U.															
WELL #: 1 RRCID -> 039549 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 15510 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					129	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					129	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					129	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					129	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					129	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					129	
BUSCH GAS UNIT 0/A															
WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
HAMILL ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210															
08	13392 X	3540	-0-	-9852	-0-	3506 3	34 9	N	31					174	
09	12960 X	4209	-0-	-8751	-0-	4053 3	156 9	N	142	174	1			142	
10	13327 X	13327	-0-	-0-	-0-	13065 3	262 9	N	238	331	1			49	
11	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	12185 3	334 9	N	304	161	1			192	
12	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	14096 3	4 9	N	4					196	
01	13330 X	13121	-0-	-209	-0-	12966 3	155 9	N	141	173	1			164	
HAMILL ESTATE															
WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132															
08	5549 X	1764	-0-	-3785	-0-	1751 3	13 9	N	12					150	
09	5340 X	5157	-0-	-183	-0-	5113 3	44 9	N	40					190	
10	5518 X	4950	-0-	-568	-0-	4930 3	20 9	N	18	173	1			35	
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4524 3	50 9	N	45					80	
12	7037 X	4882	-0-	-2155	-0-	4828 3	54 9	N	49					129	
01	5332 X	5237	-0-	-95	-0-	5211 3	26 9	N	24					153	

MILTON, N. (13000) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BUSCH GAS UNIT 0/A				//CONT.// //CONT.// WELL #:		61759 800 450175 3LT	NON-ASSOCIATED RRCID -> 157012		CAPACITY COMPL. DATE 06/07/1995				CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 12360 PERF.12024 - 12050					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSCH GAS UNIT 0/A				WELL #:		4LT	RRCID -> 157019	COMPL. DATE 07/17/1995				TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050						
08	3472 X	1575	-0-	-1897	-0-	-0-	-0-	21	1	1539	2	Y	14					135
09	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9	4053	2	Y	31					166
10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	9	3643	2	Y	26					192
11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	3023	2	Y	20	162	1			50
12	3906 X	3040	-0-	-866	-0-	-0-	-0-	29	9	2912	2	Y	32					82
01	3906 X	2927	-0-	-979	-0-	-0-	-0-	93	1	2801	2	Y	30					112
								35	9									
								93	1									
								33	9									

SWEENEY GU #2				WELL #:		1	RRCID -> 179756	COMPL. DATE 07/18/2001				TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104						
08	11780 X	3455	-0-	-8325	-0-	-0-	-0-	21	1	3326	2	N	98					172
09	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	9	11187	2	N	20					192
10	12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	12029	2	N	111	158	1			145
11	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	9	11089	2	N	112	173	1			84
12	11615 X	11615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	11386	2	N	124	165	1			43
*01	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	9	12138	2	N	95					138
								93	1									
								105	9									

SWEENEY GAS UNIT #1				WELL #:		2	RRCID -> 186889	COMPL. DATE 09/07/2001				TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100						
08	4340 X	1460	-0-	-2880	-0-	-0-	-0-	21	1	1427	2	N	11					136
09	4200 X	3794	-0-	-406	-0-	-0-	-0-	12	9	3676	2	N	25					161
10	4309 X	4004	-0-	-305	-0-	-0-	-0-	90	1	3883	2	N	25					186
11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9	3681	2	N	25					211
*12	3906 X	3631	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	90	1	3515	2	N	21					232
01	3999 X	3873	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	28	9	3750	2	N	27					259
								93	1									
								30	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
MOORE, J. M. ET AL				WELL #: 178	RRCID -> 069676	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 7162	PERF. N/A					
08	7223 X	6506	-0-	-717	-0-	6176 2	330 9	Y	300	355 1		160	
09	6990 X	5534	-0-	-1456	-0-	5224 2	310 9	Y	282	348 1		94	
10	7130 X	4800	-0-	-2330	-0-	4528 2	272 9	Y	247	177 1		164	
11	6450 X	4885	-0-	-1565	-0-	4630 2	255 9	Y	232	339 1		57	
12	6541 X	5442	-0-	-1099	-0-	5167 2	275 9	Y	250	180 1		127	
01	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT			127	
MOORE, J. M.				WELL #: 189	RRCID -> 162712	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7826	- 7840				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MOORES (YEGUA 6700)				62725 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC				120648									
MOORE, J. M.				WELL #: 43	RRCID -> 007423	COMPL. DATE 11/26/1935	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6675	- 6690				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
MOORE, J. M., ET AL				WELL #: 119	RRCID -> 037878	COMPL. DATE 06/19/1988	TOTAL DEPTH 7469	PERF. 6704	- 6837				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
HILMAR				WELL #: 2	RRCID -> 197160	COMPL. DATE 08/21/2003	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7096	- 7118				
08	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			55	
09	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			55	
10	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			55	
11	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			55	
12	982 R	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			55	
*01	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016 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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MOORES (YEGUA 7400)			62725 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC			120648													
MOORE, J. M., ET AL			WELL #: 66			RRCID -> 007435			COMPL. DATE 02/21/1949			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7458 - 7503				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MOORES (YEGUA 7600)			62725 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC			120648													
MOORE, J. M., ET AL			WELL #: 67			RRCID -> 007437			COMPL. DATE 11/24/1949			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
MOORE, J. M., ET AL			WELL #: 78			RRCID -> 007438			COMPL. DATE 04/21/1951			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7601 - 7645				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
MOORES (YEGUA 7900)			62725 800			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC			120648													
DYER			WELL #: 1			RRCID -> 172760			COMPL. DATE 02/20/1999			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8181 - 8225				
08	4293	4080	-0-	-213	-0-	4080	2				N	-0-				157
09	4293	3858	-0-	-435	-0-	3854	2	4	9		N	4				161
10	3906	3906	-0-	-0-	-0-	3888	2	18	9		N	16				177
11	4019	4019	-0-	-0-	-0-	4004	2	15	9		N	14				191
*12	5080	5080	-0-	-0-	-0-	5057	2	23	9		N	21				212
*01	5128	5128	-0-	-0-	-0-	5106	2	22	9		N	20	185	1		47
MOORES ORCHARD			62739 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC			120648													
MOORE, J. M., ET AL			WELL #: 58			RRCID -> 007434			COMPL. DATE 02/16/1982			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 7600				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016 - P/A 10/13/2016															
MOORES ORCHARD (WILCOX)										62739 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND		
CARTER-LANGHAM, INC.										138630					
FREUDENSPRUNG										WELL #:	2	RRCID -> 121488	COMPL. DATE 05/23/1986	TOTAL DEPTH 14300	PERF.12257 - 12650
08	10061	10061	-0-	-0-	-0-	1000	1	9061	2	N	-0-			27	
09	9847	9847	-0-	-0-	-0-	1000	1	8651	2	N	178	178	2	27	
						196	9								
10	10011	10011	-0-	-0-	-0-	1000	1	9011	2	N	-0-			27	
11	9450	6378	-0-	-3072	-0-	1000	1	5192	2	N	169	169	2	27	
						186	9								
12	9765	1015	-0-	-8750	-0-	1000	1	15	2	N	-0-			27	
01	9765	2375	-0-	-7390	-0-	1000	1	1375	2	N	-0-			27	
MOORES ORCHARD (YEGUA 2)										62739 540	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC										120648					
MOORE										WELL #:	9C	RRCID -> 102333	COMPL. DATE 09/20/1982	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7951 - 7963
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MOORE										WELL #:	12T	RRCID -> 117503	COMPL. DATE 07/22/1985	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7798 - 7815
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.)										62849 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
OBLAEN RESOURCES LLC										617546					
MORELAND ET AL										WELL #:	1	RRCID -> 210789	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 8402	PERF. 8198 - 8230
08	1488 #	-0-	-0-	-1488 B	-48074					N	-0-			28	
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-48074					N	-0-			28	
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-48074					N	-0-			28	
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-48074					N	-0-			28	
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-48074					N	-0-			28	
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-48074					N	-0-			28	
MOSS BLUFF, NORTH										63159 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY		
CHOICE EXPLORATION, INC.										150655					
MIDDLETON										WELL #:	1ST	RRCID -> 262466	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH 14814	PERF.15780 - 15802
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	

MOSS BLUFF, NORTH H.E.R. OPERATING, LLC GALLOWAY GAS UNIT 1														CNTY: LIBERTY							
//CONT.// 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
340442																					
WELL #: 1 RRCID -> 214064 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC DOBERMAN UNIT														916954 WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC DOBERMAN UNIT														63159 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
916954																					
WELL #: 1ST RRCID -> 262727 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138																					
08	71145	X	67725	-0-	-3420	-0-	1085	1	64949	2	N	1537	1461	1				416			
							1691	9													
09	68850	X	61898	-0-	-6952	-0-	967	1	59750	2	N	1074	1301	1	6	8		183			
							1181	9													
10	65627	X	63518	-0-	-2109	-0-	992	1	61111	2	N	1286	1110	1	9	8		350			
							1415	9													
11	65550	X	61420	-0-	-4130	-0-	955	1	59111	2	N	1231	1441	1	5	8		135			
							1354	9													
12	67735	X	59830	-0-	-7905	-0-	1019	1	57536	2	N	1159	1118	1	4	8		172			
							1275	9													
*01	67735	X	50407	-0-	-17328	-0-	975	1	48286	2	N	1042	1094	1	3	8		117			
							1146	9													
MOSS BLUFF, NW. (10600) JOY RESOURCES, INC. MARIALLAN														63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
447952																					
WELL #: 2FL RRCID -> 198085 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590																					
08	29998	X	29998	-0-	-0-	-0-	29910	2	88	9	Y	80	69	1				135			
09	36300	X	14148	-0-	-22152	-0-	14106	2	42	9	Y	38	63	1				110			
10	37510	X	23110	-0-	-14400	-0-	23027	2	83	9	Y	75	126	1				59			
11	33150	X	26468	-0-	-6682	-0-	26369	2	99	9	Y	90	74	1				75			
12	30504	X	26187	-0-	-4317	-0-	26089	2	98	9	Y	89						164			
01	30008	X	27158	-0-	-2850	-0-	27053	2	105	9	Y	95	177	1				82			
MARIALLAN														WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500							
08	5766	X	4185	-0-	-1581	-0-	912	1	3273	2	Y	-0-	1	1				1			
09	5580	X	2751	-0-	-2829	-0-	666	1	2085	2	Y	-0-						1			
10	4712	X	2583	-0-	-2129	-0-	640	1	1943	2	Y	-0-	1	1				-0-			
11	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	944	1	3828	2	Y	-0-						-0-			
12	4712	X	4534	-0-	-178	-0-	912	1	3622	2	Y	-0-						-0-			
01	4185	X	3532	-0-	-653	-0-	736	1	2793	2	Y	3	2	1				1			
														3 9							

OIL AND GAS DIVISION

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)													63192 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
OMIMEX PETROLEUM, INC.													622720						
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT													WELL #: 3	RRCID -> 140085	COMPL. DATE 09/06/1957	TOTAL DEPTH 6848	PERF. 6596	-	6602
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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)													63196 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
OMIMEX PETROLEUM, INC.													622720						
DAVIS, SWILLEY													WELL #: 1	RRCID -> 086941	COMPL. DATE 02/13/1980	TOTAL DEPTH 6855	PERF. 6486	-	6544
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)													63197 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
OMIMEX PETROLEUM, INC.													622720						
VINSON, P. E.													WELL #: 4	RRCID -> 191313	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH 6981	PERF. 6890	-	6893
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
MOSSY GROVE (EDWARDS LIME)													63239 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.													253162						
WASH-MCADAMS -A- UNIT													WELL #: 2HU	RRCID -> 173192	COMPL. DATE 12/17/1998	TOTAL DEPTH 12185	PERF. 11723	-	11743
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
MOSSY GROVE (GEORGETOWN)													63239 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER			
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP													027474						
GIBBS BROTHERS													WELL #: 1H	RRCID -> 265549	COMPL. DATE 04/04/2013	TOTAL DEPTH 12337	PERF. 12268	-	15591
08	14229 #	11238	-0-	-2991	-0-	430	1	10754	2	N	49				152				
09	13230	10095	-0-	-3135	-0-	424	1	9632	2	N	35				187				
10	13485 #	9797	-0-	-3688	-0-	438	1	9318	2	N	37	164	1		60				
11	12510 #	8648	-0-	-3862	-0-	381	1	8225	2	N	38				98				
12	11656 #	8318	-0-	-3338	-0-	405	1	7872	2	N	37				135				
01	11253 #	7797	-0-	-3456	-0-	400	1	7364	2	N	30				165				

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) EOG RESOURCES, INC. MOSSY GROVE GAS UNIT #1				63239 660 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALKER						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3751 X	3738	-0-	-13	-0-	618	1	28	3092	2	N	25	46	1		24
09	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	637	1	41	3200	2	N	37				61
10	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	642	1	36	3302	2	N	33				94
11	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	633	1	36	3388	2	N	33	60	1		67
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	708	1	35	3602	2	N	32				99
*01	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	729	1	75	4232	2	N	68				167
WASH-MCADAMS -A- UNIT				WELL #:	2HL	RRCID -> 173191		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185		PERF.12185 - 18650				
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	544	1		202	2	N	-0-				49
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	1				N	-0-				49
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	1				N	-0-				49
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	1		1	9	N	1				50
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	575	1		262	2	N	-0-				50
*01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	583	1	24	372	2	N	22				72
COLBURN UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 178270		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 12115		PERF.11890 - 20001				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				143
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				143
DICKENS UNIT A-231				WELL #:	1	RRCID -> 180743		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11687		PERF.11407 - 19901				
08	5084 X	4421	-0-	-663	-0-	630	1	14	3777	2	N	13				190
09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	617	1	12	3791	2	N	11	129	1		72
10	4278 X	4020	-0-	-258	-0-	541	1		3479	2	N	-0-				72
11	4140 X	4096	-0-	-44	-0-	562	1		3534	2	N	-0-				72
12	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	612	1		3688	2	N	-0-				72
*01	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	620	1	40	3649	2	N	36				108
PORTERHOUSE UNIT A-255				WELL #:	1R	RRCID -> 186107		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11578 - 19930				
08	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	264	1	45	2209	2	N	41	190	1		247
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	204	1		1939	2	N	-0-				247
10	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	202	1	1	1855	2	N	1				248
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	184	1	2	2105	2	N	2				250
12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	188	1	24	2040	2	N	22				272
*01	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	236	1	37	2289	2	N	34				306

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)			//CONT.//		63239 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162													
WASH-MCADAMS			WELL #:		3HR	RRCID	-> 186321	COMPL.	DATE 06/20/2001	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.12028	- 20322				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-			1004	1	4404	2	N	17	85	1			151
09	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-			1053	1	4620	2	N	23					174
10	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-			1060	1	3486	2	N	28					202
11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-			993	1	3316	2	N	16	119	1			99
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-			1046	1	2669	2	N	38					137
*01	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-			208	1	1810	2	N	13					150
								14	9									

WORSHAM UNIT					WELL #:	1	RRCID	-> 189848	COMPL.	DATE 05/14/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11442	- 19860			
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-			693	1	2348	2	N	15					189
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-			373	1	2772	2	N	16	183	1			22
10	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-			688	1	2480	2	N	10					32
11	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-			688	1	2779	2	N	28					60
12	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-			754	1	3037	2	N	41					101
*01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-			741	1	2535	2	N	30					131
								33	9									

RIBEYE UNIT					WELL #:	1	RRCID	-> 191426	COMPL.	DATE 11/15/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11826	- 17233			
08	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-			464	1	1676	2	N	8	91	1			153
09	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-			540	1	4097	2	N	5					158
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-			411	1	926	2	N	16					174
11	2070 N	1491	-0-	-579	-0-			453	1	1027	2	N	10					184
12	2449 X	1648	-0-	-801	-0-			487	1	1155	2	N	5					189
01	2449 X	1683	-0-	-766	-0-			482	1	1195	2	N	5					194
								6	9									

TANQUERAY UNIT					WELL #:	1RE	RRCID	-> 193240	COMPL.	DATE 12/11/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13481	- 21295			
08	6603 X	6427	-0-	-176	-0-			6412	2	15	9	N	14					169
09	DLQ G-10	6046	-0-	6046	-0-			6025	2	21	9	N	19					188
10	DLQ G-10	6746	-0-	6746	-0-			12792	2	17	9	N	15					203
11	DLQ G-10	7173	-0-	7173	-0-			19965	2	42	9	N	38					241
12	DLQ G-10	7507	-0-	7507	-0-			27472	2	42	9	N	38					279
*01	35092 X	7620	-0-	-27472	-0-			7584	2	36	9	N	33					312

BOMBAY UNIT					WELL #:	1	RRCID	-> 195306	COMPL.	DATE 02/26/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12944	- 20480			
08	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-			2866	2			N	-0-					44
09	2700 X	2664	-0-	-36	-0-			2657	2	7	9	N	6					50
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-			3324	2	19	9	N	17					67
11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-			2966	2			N	-0-					67
12	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-			2832	2			N	-0-					67
01	2790 X	2714	-0-	-76	-0-			2711	2	3	9	N	3					70

MOSSEY GROVE (GLEN ROSE)														CNTY: WALKER	
EOG RESOURCES, INC.															
COLBURN UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 279119 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 12701 - 17660															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	8370 X	7160	-0-	-1210	-0-	1174	1	5811	2	N	90	192	1	98	
09	7980 X	7091	-0-	-889	-0-	76	4	99	9	N	60			158	
10	8246 X	6491	-0-	-1755	-0-	1164	1	5861	2	N	99	175	1	82	
11	7710 X	5686	-0-	-2024	-0-	66	9	5300	2	N	64			146	
12	7378 X	5548	-0-	-1830	-0-	1072	1	4459	2	N	84			230	
01	7316 X	4933	-0-	-2383	-0-	10	4	70	9	N	40	179	1	91	
						1025	1	4396	2	N					
						132	4								
						1060	1								
						92	9								
						1000	1								
						44	9								
MOTT SLOUGH (YEGUA)														CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.															
SRUBAR, DOROTHY															
WELL #: 1 RRCID -> 127749 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854															
08	3317 X	1897	-0-	-1420	-0-	267	1	1607	2	N	21			160	
09	2790 X	1989	-0-	-801	-0-	23	9	1705	2	N	11			171	
10	2883 X	1716	-0-	-1167	-0-	272	1	1451	2	N	19			190	
11	2790 X	1763	-0-	-1027	-0-	12	9	1504	2	N	17			207	
12	2573 X	1668	-0-	-905	-0-	244	1	1413	2	N	10			217	
*01	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	21	9	2027	2	N	3			220	
						389	1								
						3	9								
ZBORIL, HENRY															
WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778															
08	1798 X	1363	-0-	-435	-0-	191	1	1152	2	N	18			129	
09	1650 X	1647	-0-	-3	-0-	20	9	1399	2	N	23			152	
10	1705 X	991	-0-	-714	-0-	223	1	811	2	N	40			192	
11	1650 X	1405	-0-	-245	-0-	25	9	1209	2	N	3			195	
12	1705 X	1358	-0-	-347	-0-	136	1	1146	2	N	13			208	
01	1705 X	1120	-0-	-585	-0-	44	9	929	2	N	12	184	1	36	
						193	1								
						3	9								
						198	1								
						14	9								
						178	1								
						13	9								
ZBORIL, HENRY															
WELL #: 2 RRCID -> 130570 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7814 - 7880															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	1380	1	8302	2	N	152		168	
09	10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	167	9	9113	2	N	174	334 1	8	
10	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	1454	1	6411	2	N	123		131	
11	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	191	9	8217	2	N	203	162 1	172	
12	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	1078	1	7399	2	N	184	335 1	21	
01	6541 X	6016	-0-	-525	-0-	135	9	4900	2	N	160		181	
						1310	1							
						223	9							
						1277	1							
						202	9							
						940	1							
						176	9							
NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133342 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685														
08	5487 X	5070	-0-	-417	-0-	722	1	4344	2	N	4		111	
09	5310 X	5168	-0-	-142	-0-	4	9	4451	2	N	6		117	
10	5766 X	3892	-0-	-1874	-0-	710	1	3319	2	N	14		131	
11	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	7	9	5310	2	N	1		132	
12	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	558	1	5282	2	N	12		144	
*01	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	15	9	4824	2	N	21		165	
						847	1							
						1	9							
						911	1							
						13	9							
						925	1							
						23	9							
NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838														
08	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	1163	1	6993	2	N	-0-		93	
09	6990 X	6852	-0-	-138	-0-	943	1	5909	2	N	-0-		93	
10	7223 X	5620	-0-	-1603	-0-	809	1	4811	2	N	-0-		93	
11	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	982	1	6161	2	N	-0-		93	
12	7223 X	6868	-0-	-355	-0-	1011	1	5857	2	N	-0-		93	
01	7223 X	7155	-0-	-68	-0-	1152	1	6003	2	N	-0-		93	
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 148926 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000														
08	2511 X	2496	-0-	-15	-0-	80	1	2358	2	N	53		180	
09	2430 X	2400	-0-	-30	-0-	58	9	2253	2	N	65		245	
10	2480 X	2375	-0-	-105	-0-	75	1	2247	2	N	47	187 1	105	
11	2430 X	2323	-0-	-107	-0-	72	9	2200	2	N	44		149	
12	2511 X	2387	-0-	-124	-0-	76	1	2253	2	N	50	142 1	57	
01	2511 X	2214	-0-	-297	-0-	52	9	2085	2	N	47		104	
						75	1							
						72	9							
						52	9							
						75	1							
						48	9							
						79	1							
						55	9							
						77	1							
						52	9							

MOTT SLOUGH (YEGUA)													
FAULCONER, VERNON E., INC.													
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	794 1	4770 2	N		17		106
09	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	19 9						
10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	792 1	4954 2	N		26		132
11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	29 9						
12	5983	X	5971	-0-	-12	-0-	668 1	3965 2	N		5		137
01	5983	X	5787	-0-	-196	-0-	6 9						
							800 1	5025 2	N		6		143
							7 9						
							878 1	5091 2	N		2		145
							2 9						
							929 1	4843 2	N		14		159
							15 9						
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904													
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
VIPER S.W.D., LLC													
BAYLOR UNIVERSITY ET AL													
WELL #: 1 RRCID -> 137544 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7680													
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2016 - P/A 11/14/16													
STOVALL, GUY F. TRUST													
WELL #: 2 RRCID -> 149968 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966													
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	128 2	43 9	N		39		167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		167
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		167
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	60 2	62 9	N		56	185 1	38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33		71
MUSTANG CREEK (MIOCENE 3400)													
VIPER S.W.D., LLC													
HEFNER UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 247937 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3348 - 3350													
08	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940 2			N	-0-		-0-
09	3510	#	298	-0-	-3212	-0-	298 2			N	-0-		-0-
10	3627	#	1459	-0-	-2168	-0-	1459 2			N	-0-		-0-
11	1650	#	622	-0-	-1028	-0-	622 2			N	-0-		-0-
12	1705	#	343	-0-	-1362	-0-	343 2			N	-0-		-0-
01	1457	#	346	-0-	-1111	-0-	346 2			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800)				64086 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
ARIES OPERATING, LP				030128											
LEHRER-WRIGHT				WELL #:		1 C	RRCID -> 159756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		9150	PERF. 8772 - 8778		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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		
08	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-				111
09	120 #	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-	104	2		7
10	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				7
11	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-				7
12	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				7
*01	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				7
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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
FRNKA, W.R.				WELL #:		4	RRCID -> 086113	COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH		2917	PERF. 2138 - 2150		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
MUSTANG CREEK (3950)				64086 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.				429659											
SHIMEK SWD				WELL #:		1	RRCID -> 174502	COMPL. DATE 08/29/1999		TOTAL DEPTH		4315	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HOUSTON ARTS ENDOWMENT				64154 240 048169		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LIBERTY					
				WELL #:	1	RRCID -> 212221		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 13225		PERF.12098 - 13074					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2356 N	295	-0-	-2061 B		-0-		9 1 1 9	285	2	N	1	1 8				184
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	1260 N	-0-	-0-	-1260 B		-0-					N	1	1 8				184
10	341 N	4	-0-	-337 B		-0-		3 1	1	2	N	-0-					184
11	300 N	-0-	-0-	-300 B		-0-					N	-0-					184
12	13 N	13	-0-	-0- B		-0-		3 1	10	2	N	-0-					184
*01	1347 N	1347	-0-	-0- B		-0-		12 1	1335	2	N	-0-					184
LEVIGNE				WELL #:	1	RRCID -> 278319		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12104 - 12134					
08	127193	113216	-0-	-13977 B		6827		298 1 2811 9	110107	2	N	2555	2138 1				703
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				6827													
09	96086	108644	-0-	12558 B		19385		300 1 2287 9	106057	2	N	2079	2621 1	1 8			160
10	96781	108842	-0-	12061 B		31446		288 1 2629 9	105925	2	N	2390	2173 1	1 8			376
11	109500	103814	-0-	-5686 B		25760		300 1 2553 9	100961	2	N	2321	2381 1				316
12	112294	103464	-0-	-8830 B		16930		310 1 2397 9	100757	2	N	2179	2045 1	1 8			449
01	108842	108225	-0-	-617 B		16313		304 1 2295 9	105626	2	N	2086	2239 1				296
MYKAWA (CONS.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE LEASE 110735 UNIT				64171 050 048169		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS					
				WELL #:	1	RRCID -> 266644		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 5211		PERF. 4986 - 5028					
08	15242	15242	-0-	-0-		14558		291 1	14951	2	N	-0-					47
09	18217	18217	-0-	-0-		14558		300 1	17917	2	N	-0-					47
10	15252	15143	-0-	-109		14449		288 1	14855	2	N	-0-					47
11	15433	15433	-0-	-0-		14449		249 1	15184	2	N	-0-					47
*12	17111	17111	-0-	-0-		14449		298 1	16813	2	N	-0-					47
01	15252	12384	-0-	-2868		11581		217 1	12167	2	N	-0-					47
MYKAWA NEW (MIO. 3625) SMITH, L. C. FORBES, E. E.				64185 666 793200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARRIS					
				WELL #:	3	RRCID -> 035060		COMPL. DATE 11/30/1964		TOTAL DEPTH 4570		PERF. N/A					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
NADA (FRI0 3640) VT VISTATEX ENERGY LLC TURNER, R. GAS UNIT				64310 400 887723		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
				WELL #:	1 T	RRCID -> 220331		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3945 - 3948					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NADA (FRIO 3650)			64310 450			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057												
GOLD			WELL #:			1 C	RRCID ->	219707	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	4514	PERF. 3609 - 3612		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NADA (FRIO 3970)			64310 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057												
BAPTIST			WELL #:			1	RRCID ->	232416	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	4767	PERF. 3907 - 3915		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-			-0-

NADA (FRIO 4100)			64310 550			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO			
CAMOIL, INC.			127449												
STOVALL			WELL #:			1	RRCID ->	173470	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	4508	PERF. 4088 - 4090		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867					N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867					N	NO RPT			-0-

NADA (MIOCENE 3200)			64310 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723												
TURNER, R. GAS UNIT			WELL #:			1 C	RRCID ->	221777	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	4509	PERF. 3222 - 3236		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

NADA (WILCOX 9700 FB 3)			64310 850			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057												
GOLD			WELL #:			1	RRCID ->	234173	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9765 - 9778		
08	310 X	-0-	-0-	-310		-0-					N	-0-			106
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			106
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			106
*11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			106
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			106
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			106

WEATHERS EXPLORATION, INC.			902850												
AMMANN, CELESTINA UNIT			WELL #:			B 1	RRCID ->	208084	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9763 - 9837		
08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3103 2	8 9	N	7						56
09	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4406 2	18 9	N	16						72
10	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4781 2	19 9	N	17						89
11	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4662 2	24 9	N	22						111
12	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4538 2	24 9	N	22						133
*01	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4143 2	30 9	N	27						160

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835							
LAMPE OL				WELL #:	1H	RRCID -> 159022	COMPL. DATE 03/16/1996	TOTAL DEPTH 19197	PERF.14467	- 19197	
08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2	N	-0-		-0-
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-		-0-
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2	N	-0-		-0-
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-		-0-
*12	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	N	-0-		-0-
*01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED											CAPACITY					CNTY: GRIMES						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835																						
BLUEBELL UNIT											WELL #:		2		RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423		PERF.14930 - 18423	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
WILKIN, MABEL											WELL #:		7HL		RRCID -> 162949		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 15931		PERF.11306 - 15931	
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-			842	2		N	-0-					47				
09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-			1138	2		N	-0-					47				
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-			1235	2		N	-0-					47				
11		833 N	833	-0-	-0-	-0-			833	2		N	-0-					47				
*12		827 N	827	-0-	-0-	-0-			827	2		N	-0-					47				
*01		818 N	818	-0-	-0-	-0-			818	2		N	-0-					47				
HAHN UNIT											WELL #:		1		RRCID -> 169855		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 12087		PERF.12394 - 16143	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
RICKS											WELL #:		1H		RRCID -> 180657		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 17552		PERF.13988 - 18754	
08		2790 X	2229	-0-	-561	-0-			2229	2		N	-0-					-0-				
09	DLQ	G-10	1935	-0-	1935	-0-			1935	2		N	-0-					-0-				
10	DLQ	G-10	2044	-0-	2044	-0-			3979	2		N	-0-					-0-				
11	DLQ	G-10	2058	-0-	2058	-0-			6037	2		N	-0-					-0-				
12	DLQ	G-10	2172	-0-	2172	-0-			8209	2		N	-0-					-0-				
*01		3000 N	2178	-0-	-822	-0-			7387	2	1 9	N	1		1 8			-0-				
BECKER UNIT											WELL #:		1RE		RRCID -> 182283		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 17511		PERF.13985 - 17855	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
SCHULTE											WELL #:		2H		RRCID -> 182989		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 13968		PERF.13969 - 18502	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	PRTL	PLG	176	-0-	176	176			176	2		N	-0-					-0-				
BROWN											WELL #:		2G		RRCID -> 186112		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14795 - 18143	
08		651 X	459	-0-	-192	-0-			459	2		N	-0-					-0-				
09		570 X	76	-0-	-494	-0-			76	2		N	-0-					-0-				
10		465 X	1	-0-	-464	-0-			1	2		N	-0-					-0-				
11		840 X	-0-	-0-	-840	-0-						N	-0-					-0-				
*12		873 X	873	-0-	-0-	-0-			873	2		N	-0-					-0-				
01		465 X	464	-0-	-1	-0-			464	2		N	-0-					-0-				

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//64616 300NON-ASSOCIATEDCAPACITY										CNTY: GRIMES									
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.//186835																			
GRAHAM UNITWELL #:1RRCID -> 186629COMPL. DATE 06/10/2001TOTAL DEPTH 13697PERF.13132 - 18630																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-		499	2			N	-0-					-0-	
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-		227	2			N	-0-					-0-	
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-		196	2			N	-0-					-0-	
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	-0-		444	2			N	-0-					-0-	
*12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-		308	2			N	-0-					-0-	
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-		316	2			N	-0-					-0-	
MARTIN, R. "B"										WELL #:1RRCID -> 186888COMPL. DATE 09/22/2001TOTAL DEPTH N/APERF.13155 - 17377									
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-		230	2			N	-0-					-0-	
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		20	2			N	-0-					-0-	
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-		117	2			N	-0-					-0-	
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	-0-		186	2			N	-0-					-0-	
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-		113	2			N	-0-					-0-	
*01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-		766	2			N	-0-					-0-	
HOLLE UNITWELL #:2RRCID -> 187113COMPL. DATE 08/13/2001TOTAL DEPTH N/APERF.12922 - 18302																			
08	3131 X	1734	-0-	-1397	-0-	-0-		1734	2			N	-0-					-0-	
09	3000 X	1769	-0-	-1231	-0-	-0-		1769	2			N	-0-					-0-	
10	2945 X	1802	-0-	-1143	-0-	-0-		1802	2			N	-0-					-0-	
11	1680 X	1668	-0-	-12	-0-	-0-		1668	2			N	-0-					-0-	
*12	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	-0-		1860	2			N	-0-					-0-	
01	1829 X	1495	-0-	-334	-0-	-0-		1494	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
MARTIN "A"WELL #:1RRCID -> 188039COMPL. DATE 06/24/2001TOTAL DEPTH 17156PERF.13660 - 15954																			
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-		1122	2			N	-0-					-0-	
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-		1591	2			N	-0-					-0-	
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-		72	2			N	-0-					-0-	
11	1080 N	59	-0-	-1021	-0-	-0-		59	2			N	-0-					-0-	
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	2			N	-0-					-0-	
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-		291	2			N	-0-					-0-	
YARBOROUGH, D. J. JR. UNITWELL #:2RRCID -> 188057COMPL. DATE 11/03/2001TOTAL DEPTH N/APERF.13731 - 17587																			
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-		787	2			N	-0-					-0-	
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-		334	2			N	-0-					-0-	
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-		377	2			N	-0-					-0-	
11	750 N	422	-0-	-328	-0-	-0-		422	2			N	-0-					-0-	
*12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-		698	2			N	-0-					-0-	
*01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-		628	2			N	-0-					-0-	
WILKINS "A"WELL #:4HLRRCID -> 189943COMPL. DATE 01/12/2002TOTAL DEPTH 15450PERF.11912 - 15364																			
08	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	-0-		2961	2			N	-0-					71	
09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	-0-		3060	2			N	-0-					71	
10	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	-0-		3618	2	32	9	N	29					100	
11	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	-0-		3535	2			N	-0-					100	
*12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	-0-		3777	2			N	-0-		78	1		22	
*01	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	-0-		3393	2			N	-0-					22	
MILLICAN-GLENN UNITWELL #:1RE RRCID -> 247004COMPL. DATE 06/16/2010TOTAL DEPTH 11894PERF.11938 - 16200																			
08	1705 X	1241	-0-	-464	-0-	-0-		1241	2			N	-0-					45	
09	1020 X	495	-0-	-525	-0-	-0-		495	2			N	-0-					45	
10	1054 X	966	-0-	-88	-0-	-0-		960	2		6	9	N	5				50	
11	1200 X	924	-0-	-276	-0-	-0-		916	2		8	9	N	7				57	
*12	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	-0-		1307	2		6	9	N	5				62	
01	1240 X	853	-0-	-387	-0-	-0-		853	2			N	-0-					62	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GRIMES			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										252131						
PRAIRIE HILL OL										WELL #:	1HL	RRCID -> 159081	COMPL. DATE 04/05/1996	TOTAL	DEPTH 18947	PERF.13935 - 18947
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08		3875 X	3742	-0-	-133	-0-	3741	2	1	9	N	1			1	
09		3750 X	3408	-0-	-342	-0-	3408	2			N	-0-			1	
*10		3720 X	3705	-0-	-15	-0-	3705	2			N	-0-			1	
11		3600 X	3316	-0-	-284	-0-	3316	2			N	-0-			1	
12		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			1	
01		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			1	
MIKEL OL										WELL #:	1HL	RRCID -> 159090	COMPL. DATE 03/23/1996	TOTAL	DEPTH 19018	PERF.14029 - 19018
08		9765 X	9543	-0-	-222	-0-	9528	2	15	9	N	14			14	
09		9450 X	9175	-0-	-275	-0-	9175	2			N	-0-			14	
10		9765 X	9020	-0-	-745	-0-	9020	2			N	-0-			14	
*11		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-			14	
12		9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT			14	
01		9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT			14	
KENNARD										WELL #:	2HL	RRCID -> 159868	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL	DEPTH 16448	PERF.12872 - 16448
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
RISIEN DL										WELL #:	1HL	RRCID -> 159938	COMPL. DATE 06/19/1996	TOTAL	DEPTH 16678	PERF.12230 - 16678
08		806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-			-0-	
09		810 N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-			-0-	
10		837 N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-			-0-	
*11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
NEUMANN UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 167550	COMPL. DATE 07/10/1997	TOTAL	DEPTH 18660	PERF.14346 - 14873
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-	
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-	
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-	
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
EBERLE UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 167861	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL	DEPTH 18350	PERF.14762 - 18350
08		7843 X	3879	-0-	-3964	-0-	3879	2			N	-0-			-0-	
09		4830 X	3856	-0-	-974	-0-	3856	2			N	-0-			-0-	
10		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-			-0-	
11		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-			-0-	
12		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			-0-	
LAST CHANCE										WELL #:	1	RRCID -> 169975	COMPL. DATE 03/06/1998	TOTAL	DEPTH 12161	PERF.11987 - 15806
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876																
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957																
08	1798 X	1422	-0-	-376	-0-	1422	2			N	-0-					71
09	2250 X	1686	-0-	-564	-0-	1686	2			N	-0-					71
10	2325 X	1873	-0-	-452	-0-	1873	2			N	-0-					71
11	2250 X	2094	-0-	-156	-0-	2094	2			N	-0-					71
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					71
01	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					71

SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920																
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: GRIMES				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			58
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			58
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			58
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966															
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3146	2	24	9	N	22			163
09	4740	X	1065	-0-	-3675	-0-	1061	2	4	9	N	4			167
10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6623	2	76	9	N	69	184	1	52
11	5910	X	4989	-0-	-921	-0-	4927	2	62	9	N	56			108
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT			108
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			108
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250															
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3610	2	55	9	N	50			285
09	3510	X	2690	-0-	-820	-0-	2647	2	43	9	N	39	192	1	132
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3064	2	78	9	N	71			203
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2855	2	17	9	N	15			218
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			218
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			218
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150															
08	4774	X	2820	-0-	-1954	-0-	8	1	2812	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	2672	-0-	-1768	-0-	359	1	2313	2	N	-0-			-0-
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	392	1	4386	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3555	-0-	-375	-0-	3555	2			N	-0-			67
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			67
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			67

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960														
08	3689 X	3563	-0-	-126	-0-	3549	2	14	9	N	13			13
09	4320 X	3071	-0-	-1249	-0-	3071	2			N	-0-			13
10	4464 X	3658	-0-	-806	-0-	3599	2	59	9	N	54			67
11	4320 X	2973	-0-	-1347	-0-	360	1	2585	2	N	25			25
						28	9							
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			25
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			25
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180														
08	2666 X	67	-0-	-2599	-0-	56	1	11	9	N	10			63
09	2580 X	417	-0-	-2163	-0-	406	1	11	9	N	10			73
10	2449 X	445	-0-	-2004	-0-	434	1	11	9	N	10			83
11	1350 X	75	-0-	-1275	-0-	60	2	15	9	N	14			97
12	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			97
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			97
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875														
08	4185 X	4119	-0-	-66	-0-	4119	2			N	-0-			-0-
09	4050 X	3912	-0-	-138	-0-	3912	2			N	-0-			-0-
10	4123 X	3905	-0-	-218	-0-	3905	2			N	-0-			-0-
11	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-			-0-
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-
F.I.G. ENERGY, LLC 257281 SCHWARTZ WELL #: 1H RRCID -> 189057 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13360 - 18570														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153 DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL HTLL (YEGUA 1 SAND) JORDAN OIL & GAS, INC. NEAL, J. M. ESTATE				64679 900 446608 WELL #: B 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 173560		ONE WELL COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7078 - 7082		CNTY: LIBERTY			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEEDVILLE (MIOCENE 4200) ASPECT ENERGY, LLC BYRNE-GIESE				64793 860 035453 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 182114		CAPACITY COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4186 - 4190		CNTY: FORT BEND			
08	2077 X	1665	-0-	-412	-0-	-0-	1085	1	580	2	N	-0-					-0-
09	1530 X	1502	-0-	-28	-0-	-0-	1050	1	452	2	N	-0-					-0-
10	2635 X	1401	-0-	-1234	-0-	-0-	1085	1	316	2	N	-0-					-0-
11	2550 X	1105	-0-	-1445	-0-	-0-	1050	1	55	2	N	-0-					-0-
12	1922 X	1860	-0-	-62	-0-	-0-	1085	1	775	2	N	-0-					-0-
*01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	770	1	935	2	N	-0-					-0-
NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-1) EAGLERIDGE OPERATING, LLC PASTEKA				64795 686 238462 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 200111		ONE WELL COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8759 - 8773		CNTY: FORT BEND			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/27/2016 - PLUGGED 01/27/16													
NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-2) EAGLERIDGE OPERATING, LLC STAVINOH, DENNIS ET AL				64795 687 238462 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 179208		CAPACITY COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 9043 - 9066		CNTY: FORT BEND			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16													
REEH				WELL #: 1		RRCID -> 183058		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 908 - 9108					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/14/2016 - PLUGGED 01/24/16													

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)					64796 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: FORT BEND				
OBLAEN RESOURCES LLC					617546													
KASPAREK ET AL					WELL #:		1		RRCID -> 208424		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10481 - 10506			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	6448 #	5959	-0-	-0-	-489	-0-	-0-			5661 2	298 9	N		271	174 1		456	
*09	6210 #	5607	-0-	-0-	-603	-0-	-0-			5334 2	273 9	N		248	509 1		195	
*10	6417 #	6034	-0-	-0-	-383	-0-	-0-			5729 2	305 9	N		277	181 1		291	
*11	6060 #	5835	-0-	-0-	-225	-0-	-0-			5545 2	290 9	N		264	365 1		190	
*12	6461 R	6461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6136 2	325 9	N		295	181 1		304	
01	6045 #	4858	-0-	-0-	-1187	-0-	-0-			4604 2	254 9	N		231	368 1		167	
NEEDVILLE, SOUTH (MIOCENE 4100)					64798 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: FORT BEND				
ASPECT ENERGY, LLC					035453													
AE MARJORIE BAILEY					WELL #:		1		RRCID -> 280803		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 4075 - 4076			
08	16803	16803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16803 2		N		-0-			-0-	
09	26274	26274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			26274 2		N		-0-			-0-	
10	21173	10737	-0-	-0-	-10436	-0-	-0-			10737 2		N		-0-			-0-	
11	20490	4680	-0-	-0-	-15810	-0-	-0-			4680 2		N		-0-			-0-	
12	21173	2495	-0-	-0-	-18678	-0-	-0-			2495 2		N		-0-			-0-	
01	14441	432	-0-	-0-	-14009	-0-	-0-			432 2		N		-0-			-0-	
NELSON-SILSBEE (3690)					64904 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: HARDIN				
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.					280941													
BP FEE SWD					WELL #:		1		RRCID -> 245408		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 4886 - 4900			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
UNION GAS OPERATING COMPANY					876500													
BP BROOKS A-4					WELL #:				RRCID -> 210917		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3644 - 3648			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			65	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			65	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			65	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			65	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			65	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			65	
PLUGGED AND ABANDONED_____					08/23/2011													
NELSONVILLE (WILCOX 9,000)					64918 329		ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP					521516													
MIKESKA					WELL #:		2		RRCID -> 235116		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 8900 - 8904			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NELSONVILLE (WILCOX 10,400)													64918 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP													521516														
MIKESKA, JERRY													WELL #: 1			RRCID -> 164970			COMPL. DATE 08/21/1997			TOTAL DEPTH 10596			PERF.10468 - 10484		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
08	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-			25														
09	4110 X	2072	-0-	-2038	-0-	72	1	1963	2	N	34		59														
10	4247 X	3037	-0-	-1210	-0-	37	9	2879	2	N	30		89														
11	3420 X	2822	-0-	-598	-0-	125	1	2680	2	N	39		128														
12	3534 X	1514	-0-	-2020	-0-	33	9	1426	2	N	20		148														
01	3038 X	1339	-0-	-1699	-0-	99	1	1242	2	N	37		185														
						43	9																				
						66	1																				
						22	9																				
						56	1																				
						41	9																				
NEW ACE (WILCOX CONSOL.)													65080 150			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC													300824														
MILLER, EDNA P.													WELL #: 2			RRCID -> 162926			COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 11950			PERF.10094 - 10110		
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-		50														
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-		50														
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-		50														
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	2	Y	-0-		50														
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-		50														
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-		50														
WEST, WESLEY													WELL #: 5			RRCID -> 167553			COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 8280 - 8286		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-														
WESLEY WEST UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 167585			COMPL. DATE 07/08/1997			TOTAL DEPTH 8632			PERF. 8554 - 8570		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-														
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE													WELL #: 2A			RRCID -> 167996			COMPL. DATE 03/13/1998			TOTAL DEPTH 10220			PERF. 9198 - 9208		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-														
WEST, WESLEY													WELL #: 6			RRCID -> 175343			COMPL. DATE 10/05/1999			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 9226 - 9250		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-														

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY		//CONT.// 65080 150 //CONT.// 300824 WELL #: 3		ASSOCIATED RRCID -> 175637		CAPACITY COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9922 - 10106		CNTY: POLK		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (LIFT)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	4287	-0-	1187	1187	524 1	3730 2	2	N		30			129
09	3000 N	4679	-0-	1679	2866	33 9	37 9	9	N		34			163
10	3100 N	912	-0-	-2188	678	900 2	12 9	9	N		11	158 1		16
11	3550 X	2872	-0-	-678	-0-	19 1	2824 2	2	N		26			42
12	2108 X	979	-0-	-1129	-0-	29 9								
01	2108 X	43	-0-	-2065	-0-	1 1	969 2	2	N		8			50
						9 9								
						13 2	30 9	9	N		27			77

MILLER, EDNA P.				WELL #: 4	RRCID -> 178018	COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 10190 - 10206				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

WEST, WESLEY				WELL #: 8	RRCID -> 178154	COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9198 - 9284				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

MILLER, EDNA P.				WELL #: 5	RRCID -> 181529	COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 8590 - 9224				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

WEST, WESLEY				WELL #: 7	RRCID -> 183976	COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11330		PERF. 9250 - 9257				
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	72 1	515 2	2	N		-0-			75
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2			N		-0-			75
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N		-0-			75
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	4 1	526 2	2	N		-0-			75
12	620 N	499	-0-	-121	-0-	499 2			N		-0-			75
01	527 N	273	-0-	-254	-0-	273 2			N		-0-			75

WEST, WESLEY				WELL #: 10	RRCID -> 183978	COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 8702 - 8751				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)			//CONT.// 65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK								
GEOPETRA PARTNERS, LLC			//CONT.// 300824																
WEST, WESLEY			WELL #: 9		RRCID -> 187339		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11750		PERF.12060 - 12080								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	2077 X	-0-	-0-	-2077		-0-						Y	73					157	
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	65					222	
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	29	183	1			68	
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	72					140	
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	19					159	
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	30					189	
STATE OF TEXAS M-100530			WELL #: 1		RRCID -> 190061		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11768		PERF.10240 - 10256								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
STATE OF TEXAS M-100530			WELL #: 3		RRCID -> 235877		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 11684		PERF.10348 - 10676								
08	1271 N	1242	-0-	-29		-0-	506	1	712	2	N	22						128	
							24	9											
09	1241 N	1241	-0-	-0-		-0-	513	1	704	2	N	22						150	
							24	9											
10	1216 N	1216	-0-	-0-		-0-	435	1	714	2	N	61	192	1				19	
							67	9											
11	1200 N	1091	-0-	-109		-0-	437	1	632	2	N	20						39	
							22	9											
12	1271 N	745	-0-	-526		-0-	235	1	479	2	N	28	7	1				60	
							31	9											
*01	1288 N	1288	-0-	-0-		-0-	409	1	844	2	N	32						92	
							35	9											
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099																
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 172994		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 14180		PERF.10130 - 10146								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					65	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					65	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					65	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					65	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					65	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					65	
MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 178290		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9216 - 9228								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 180175	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9171	-	9183	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 182091	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9226	-	9236	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9292	-	10198	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			36
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9082	-	9090	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 188590	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 11435	PERF.10120	-	10703	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
NEW BIELAU (WILCOX 9850)		65099 725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
SUNDOWN ENERGY LP		829482									
FROELICH, B.		WELL #:		1	RRCID -> 233272	COMPL. DATE 09/24/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9878	-	9888	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			94

NEW BIELAU (YEGUA 3800)															65099 750					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: COLORADO									
SUNDOWN ENERGY LP															829482																								
H BRUNE															WELL #:					1					RRCID -> 260954					COMPL. DATE 01/26/2011					TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3556 - 3870				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																							
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																							
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																							
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																							
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																							
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																							
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																							
NEW TAITON (FRI0 3780)															65227 280					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WHARTON									
CAMOIL, INC.															127449																								
SCHOELMAN, EVELYN															WELL #:					1					RRCID -> 158771					COMPL. DATE 03/28/1996					TOTAL DEPTH 5118 PERF. 3606 - 3615				
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																							
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																							
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																							
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																							
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																							
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																							
NEW TAITON (FRI0 4030)															65227 287					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WHARTON									
FAULCONER, VERNON E., INC.															263701																								
SCHUMAKER, ALICE ET AL															WELL #:					3					RRCID -> 212070					COMPL. DATE 10/26/2004					TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4172 - 4188				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																							
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																							
NEW TAITON (FRI0 4600)															65227 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WHARTON									
GASPER RICE RESOURCES, LTD.															297089																								
REYNOLDS "B"															WELL #:					8					RRCID -> 168703					COMPL. DATE 04/02/1998					TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689				
08	2790 X	888	-0-	-1902	-0-	40	1	848	2	N	-0-					-0-																							
09	1500 X	777	-0-	-723	-0-	15	1	762	2	N	-0-					-0-																							
10	1023 X	807	-0-	-216	-0-	20	1	787	2	N	-0-					-0-																							
11	870 N	868	-0-	-2	-0-	20	1	848	2	N	-0-					-0-																							
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	20	1	818	2	N	-0-					-0-																							
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	20	1	765	2	N	-0-					-0-																							
NEW TAITON (MEEK)															65227 390					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WHARTON									
WAGNER OIL COMPANY															891175																								
SCHUMAKER															WELL #:					1					RRCID -> 154710					COMPL. DATE 05/04/1995					TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387				
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																							
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																							
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																							
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																							
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																							
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																							
SCHUMAKER															WELL #:					2					RRCID -> 170724					COMPL. DATE 02/11/1998					TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434				
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																							
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																							
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																							
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																							
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																							
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																							

NEW TAITON (WEEK)				//CONT.//		65227 390	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//		891175													
SCHUMAKER				WELL #:		3 L	RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12365 - 12395						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
NEW TAITON (WILCOX)						65227 722	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.						263701													
PRYOR TRUST				WELL #:		A 1	RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10915 - 10930						
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	294	1	2799	2	N	-0-						86	
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	261	1	2584	2	N	-0-						86	
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	255	1	2428	2	N	-0-						86	
11	2820	N	2503	-0-	-317	-0-	242	1	2261	2	N	-0-						86	
12	2914	N	2372	-0-	-542	-0-	244	1	2128	2	N	-0-						86	
01	2697	N	2102	-0-	-595	-0-	233	1	1869	2	N	-0-						86	
WAGNER OIL COMPANY						891175													
SCHUMAKER				WELL #:		3 U	RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10938 - 11492						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
SCHUMAKER				WELL #:		1	RRCID -> 193093		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11310 - 11322						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
SCHUMAKER				WELL #:		4	RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10904 - 10988						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
SCHUMAKER				WELL #:		5	RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10778 - 10885						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEW TAITON (YEGUA 7550)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
ILSE-MILLER														
65227 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
263701														
WELL #: 2Y RRCID -> 252295 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7480 - 7484														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
NEW TAITON (7215)														
DYNAMIC PRODUCTION, INC.														
MONAHAN														
65227 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
237926														
WELL #: 1 RRCID -> 185228 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		60
NEW TAITON, E. (FRIO)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
ALICE SCHUMAKER UNIT														
65228 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
263701														
WELL #: 1 RRCID -> 264704 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A														
08	3262 R	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2				N	-0-		-0-
09	2587 R	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2				N	-0-		-0-
10	2635 #	2017	-0-	-618	-0-	2017	2				N	-0-		-0-
11	3150 #	3050	-0-	-100	-0-	157	1	2893	2		N	-0-		-0-
12	4000	4000	-0-	-0-	-0-	226	1	3774	2		N	-0-		-0-
01	3255 #	2000	-0-	-1255	-0-	119	1	1881	2		N	-0-		-0-
NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
SCHULZ-MUENCH														
65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
247836														
WELL #: 1 RRCID -> 210910 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10615 - 10630														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
FIVE-JAB, INC.														
B. P. FEE														
271310														
WELL #: 1 RRCID -> 213299 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16		221
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14		235
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14		249
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9	184 1	74
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	1	1	9		N	1		75
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	80	3	10	9		N	9		84
OMEGA ENERGY, LLC														
ROBERT SPIESS														
622657														
WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		38

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)			//CONT.//		65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO					
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					452
09	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					452
10	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					452
11	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					452
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					452
01	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					452
STRAND ENERGY, L.C.					824758														
BLEZINGER, GEORGE			WELL #:		1		RRCID -> 063448		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 10742		PERF. 9762 - 9767						
08	1491	N	1491	-0-		-0-		-0-	67	1	1322	2	N	93					151
									102	9									
09	1402	N	1402	-0-		-0-		-0-	58	1	1186	2	N	144	196	1			99
									158	9									
10	1543	N	1543	-0-		-0-		-0-	72	1	1287	2	N	167	173	1			93
									184	9									
11	1440	N	1164	-0-		-276		-0-	56	1	1010	2	N	89	153	1			29
									98	9									
12	1477	N	1477	-0-		-0-		-0-	74	1	1224	2	N	163	41	1			151
									179	9									
*01	1550	N	1279	-0-		-271		-0-	71	1	1128	2	N	73	164	1			60
									80	9									
ERWIN SCHILLER GAS UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 071476		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10147 - 10260						
08	2790	X	2548	-0-		-242		-0-	118	1	2339	2	N	83	161	1			41
									91	9									
09	2700	X	2243	-0-		-457		-0-	98	1	2024	2	N	110	28	1			123
									121	9									
10	2790	X	2471	-0-		-319		-0-	126	1	2244	2	N	92	179	1			36
									101	9									
11	2710	N	2710	-0-		-0-		-0-	138	1	2481	2	N	83					119
									91	9									
12	2403	N	2403	-0-		-0-		-0-	130	1	2130	2	N	130	182	1			67
									143	9									
01	2480	N	2218	-0-		-262		-0-	124	1	1989	2	N	95	148	1	1	8	13
									105	9									
RICHTER-LOEWE			WELL #:		1		RRCID -> 199019		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 11017		PERF. 9719 - 9738						
08	9300	X	4450	-0-		-4850		-0-	203	1	4060	2	N	170	184	1			297
									187	9									
09	6600	X	2158	-0-		-4442		-0-	97	1	2006	2	N	50					347
									55	9									
10	6820	X	2988	-0-		-3832		-0-	130	1	2835	2	N	21					368
									23	9									
11	6060	X	1482	-0-		-4578		-0-	58	1	1411	2	N	12	189	1			191
									13	9									
12	5177	X	2373	-0-		-2804		-0-	93	1	2225	2	N	50					241
									55	9									
01	4464	X	2635	-0-		-1829		-0-	103	1	2382	2	N	136	186	1			191
									150	9									

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				//CONT.//	65248 075	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO						
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.//	824758	WELL #:		3	RRCID ->	203107	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL	DEPTH	10811	PERF.	10527 - 10547		
RICHTER-LOEWE				WELL #:		3		RRCID ->	203107	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL	DEPTH	10811	PERF.	10527 - 10547			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	11129 X	10995	-0-	-134	-0-			488	1	10355	2	N	138		1	8		316	
								152	9										
09	9000 X	7856	-0-	-1144	-0-			358	1	7406	2	N	84	183	1	1	8	216	
								92	9										
10	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-			456	1	9968	2	N	116	188	1	1	8	143	
								128	9										
11	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-			421	1	10195	2	N	119	188	1	1	8	73	
								131	9										
12	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-			431	1	10350	2	N	138					211	
								152	9										
*01	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-			438	1	10137	2	N	224	190	1			245	
								246	9										

BLEZINGER				WELL #:		4		RRCID ->	208438	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9651 - 10485			
08	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-			104	1	2054	2	N	65	165	1	2	8	135	
								72	9										
09	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-			94	1	1937	2	N	93	25	1	1	8	202	
								102	9										
10	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-			106	1	1901	2	N	95	200	1	4	8	93	
								105	9										
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-			108	1	1939	2	N	81	6	8			168	
								89	9										
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-			122	1	2000	2	N	110	30	1	3	8	245	
								121	9										
*01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-			135	1	2166	2	N	86	178	1			153	
								95	9										

RICHTER-LOEWE				WELL #:		2		RRCID ->	214202	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL	DEPTH	10817	PERF.	10034 - 10054			
08	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-			100	1	3831	2	N	159					243	
								175	9										
09	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-			240	1	4961	2	N	86	181	1			148	
								95	9										
10	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-			194	1	4248	2	N	106	178	1	1	8	75	
								117	9										
11	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-			126	1	3044	2	N	132					207	
								145	9										
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-			122	1	2933	2	N	166	182	1			191	
								183	9										
*01	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-			140	1	3248	2	N	117	183	1	2	8	123	
								129	9										

BLEZINGER, GEORGE				WELL #:		4		RRCID ->	222754	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10486 - 10498			
08	2263 N	2002	-0-	-261	-0-			89	1	1764	2	N	135	167	1			92	
								149	9										
09	2070 N	1813	-0-	-257	-0-			75	1	1551	2	N	170	198	1			64	
								187	9										
10	2201 N	1464	-0-	-737	-0-			69	1	1235	2	N	145	189	1			20	
								160	9										
11	1950 N	1267	-0-	-683	-0-			60	1	1085	2	N	111					131	
								122	9										
12	1860 N	580	-0-	-1280	-0-			29	1	475	2	N	69	171	1			29	
								76	9										
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-							N	-0-					29	

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
STRAND ENERGY, L.C.		824758		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10472 - 10492						
SCHILLER		WELL #: 6														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	148 59	1 9	2924	2	N	54	166	1			28
09	3150 X	2877	-0-	-273	-0-	129 97	1 9	2651	2	N	88	34	1			82
10	3255 X	2834	-0-	-421	-0-	145 92	1 9	2597	2	N	84	31	1			135
11	3150 X	2640	-0-	-510	-0-	135 68	1 9	2437	2	N	62	173	1	1	8	23
12	3131 X	3019	-0-	-112	-0-	167 108	1 9	2744	2	N	98	41	1			80
01	3131 X	2780	-0-	-351	-0-	159 79	1 9	2542	2	N	72					152
NEW ULM (WILCOX 10500)		65248 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
FIVE-JAB, INC.		271310		RRCID -> 259547		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11017		PERF. 4749 - 4893						
B. P. FEE		WELL #: 2														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEWTON (4000)		65393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON						
BXP OPERATING, LLC		042191		RRCID -> 191537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5394		PERF. 5268 - 5284						
VASTAR		WELL #: 4R														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VASTAR		WELL #: 9D		RRCID -> 214108		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5085 - 5280						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PURE RESOURCES A		WELL #: 3D		RRCID -> 216467		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5085 - 5310						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARCO CALL		WELL #: 1D		RRCID -> 223770		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 5050 - 5296						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWTON (4000)		//CONT.//		65393 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON	
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191						
HEARTWOOD		WELL #:		1D	RRCID ->	229443	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	5515 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NIELS CARLSEN				65483 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
KEN PETROLEUM CORPORATION				455775						
CHURAN		WELL #:		2	RRCID ->	184159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5216 PERF. 5182 - 5186
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
NOACK COWHERD (SEG. B)				65607 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ERNEST OPERATING COMPANY				253480						
HODGE		WELL #:		1	RRCID ->	077959	COMPL. DATE	05/31/1978	TOTAL DEPTH	3394 PERF. 3374 - 3394
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			-0-
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	75	2			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			-0-
JDA ENERGY, LLC				427482						
GUTHRIE		WELL #:		1	RRCID ->	067544	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	3525 PERF. 3335 - 3342
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
GUTHRIE, JAMES Q.				WELL #:	2	RRCID ->	069549	COMPL. DATE	11/20/1976	TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			-0-
11	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			-0-
12	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			-0-
*01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)										65609 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEE			
ERNEST OPERATING COMPANY										253480						
PERRY										WELL #: 1	RRCID -> 076202	COMPL. DATE 03/20/1978	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3320	-	3340
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
NOLTE MARSH (YEGUA 13000)										65768 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
FORT APACHE ENERGY, INC.										277908						
DANIEL, GOVERNOR BILL SECTION 161										WELL #: 1	RRCID -> 206976	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 13900	PERF. 12160	-	12170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				160	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160	
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160	
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY										802845						
BONNER										WELL #: 1R	RRCID -> 197758	COMPL. DATE 05/06/2003	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 13104	-	13216
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341	
NOME										65780 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
NOME SWD										WELL #: 1	RRCID -> 229776	COMPL. DATE 03/24/2015	TOTAL DEPTH 5716	PERF. 5134	-	5166
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

NOME (V-A)			65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
KODY PETROLEUM CO., INC.			473774												
LONG			WELL #: 29		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 6946 - 6947				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10		
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			10		
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			10		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10		
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				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
NOME (X SAND)			65780 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON						
KODY PETROLEUM CO., INC.			473774												
LONG			WELL #: 18		RRCID -> 231947		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 7864 - 7867				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
NOME (YEGUA MIDDLE EY)			65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
NOME-BEAVERS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163		PERF.12712 - 12731				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
MASON ROAD			WELL #: 1		RRCID -> 262245		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 16039		PERF.14041 - 14042				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-			-0-		

NOME (YEGUA MIDDLE EY) HILCORP ENERGY COMPANY LEGER														
//CONT.// 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 266497 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 14082 PERF.13077 - 13126														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	25937 X	25937	-0-	-0-	-0-		171 1	25160 2	N		551	609 1		205
							606 9							
09	21692 X	21692	-0-	-0-	-0-		21113 3	579 9	N		526	364 1		367
10	20988 X	20988	-0-	-0-	-0-		20458 3	530 9	N		482	591 1		258
11	18476 X	18476	-0-	-0-	-0-		17977 3	499 9	N		454	552 1		160
*12	15997 X	15997	-0-	-0-	-0-		15498 3	499 9	N		454	368 1		246
*01	16331 X	16331	-0-	-0-	-0-		15779 3	552 9	N		502	373 1		375

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) HILCORP ENERGY COMPANY NOME HARDER 1 ST														
65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 229913 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

HARDER-DISHMAN														
WELL #: 1ST RRCID -> 233763 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 13113 PERF.14210 - 14234														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			222
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			222
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			222
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			222
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			222
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			222
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2015														

HARDER-DISHMAN														
WELL #: 2 RRCID -> 236979 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14558 PERF.12695 - 12703														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		123 1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

NOME N.E. (12800) HILCORP ENERGY COMPANY SUN FEE														
65783 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 203126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938														
08	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-		383 1	6508 2	N		371	343 1		217
							408 9							
09	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-		6026 3	472 9	N		429	367 1		279
10	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-		8553 3	620 9	N		564	594 1		249
11	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-		7799 3	576 9	N		524	376 1		397
*12	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-		7209 3	477 9	N		434	556 1		275
*01	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-		11032 3	597 9	N		543	557 1		261

HARDER														
WELL #: 1 RRCID -> 260496 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 16093														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			130
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		51			181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	23 1		158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	113 1		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			45

NOME, SE. (NODOSARIA)				65799 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
MCDERMOND F.				WELL #: 1		RRCID -> 077320		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NONA MILLS (-A-)				65799 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN									
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874															
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 2504		RRCID -> 170394		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106									
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1				Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1				Y	-0-					-0-	
10	260 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1				Y	-0-					-0-	
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1				Y	-0-					-0-	
12	155 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1				Y	-0-					-0-	
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1				Y	-0-					-0-	
NONA MILLS (-C- SAND)				65799 230		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN									
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874															
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 4901		RRCID -> 148919		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 4301		RRCID -> 224225		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230									
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1				Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1				Y	-0-					-0-	
10	204 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1				Y	-0-					-0-	
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1				Y	-0-					-0-	
*12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1				Y	-0-					-0-	
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1				Y	-0-					-0-	
NONA MILLS (-E- SAND)				65799 275		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN									
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874															
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 3601		RRCID -> 136446		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7430 - 7446									
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1				Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1				Y	-0-					-0-	
10	204 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1				Y	-0-					-0-	
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1				Y	-0-					-0-	
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1				Y	-0-					-0-	
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1				Y	-0-					-0-	

NONA MILLS (F-1 YEGUA)										65799 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										911874							
NONA MILLS FIELD UNIT										WELL #: 1211	RRCID -> 177121	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH	8551	PERF. 7783	-	7789
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	100	1			Y	-0-					-0-
10		204 N	104	-0-	-100	-0-	104	1			Y	-0-					-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-					-0-
*12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
*01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			Y	-0-					-0-

NONA MILLS FIELD UNIT										WELL #: 2510	RRCID -> 183064	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 7490	-	7494
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	118	-0-	118	118	118	1			Y	-0-					-0-
10		220 N	102	-0-	-118	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
*01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			Y	-0-					-0-

NONA MILLS (-G-)										65799 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										911874							
MILLS, NONA FIELD UNIT										WELL #: 2303	RRCID -> 209769	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 7924	-	7934
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NONA MILLS (-K-)										65799 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										911874							
MILLS, NONA										WELL #: 7	RRCID -> 138713	COMPL. DATE 02/11/1991	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 8442	-	8456
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	119	-0-	119	119	119	1			Y	-0-					-0-
10		222 N	103	-0-	-119	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	1			Y	-0-					-0-
*01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					-0-

HOOKS, ESTHER ET AL										WELL #: 6	RRCID -> 140309	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8382	-	8420
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	130	-0-	130	130	130	1			Y	-0-					-0-
10		242 N	112	-0-	-130	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			Y	-0-					-0-
*12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			Y	-0-					-0-
*01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			Y	-0-					-0-

NORIAN (Y2-B)				65953 600		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON					
SEELY OIL COMPANY				763148													
HANKAMER				WELL #: 1		RRCID -> 281702		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7452 - 7455					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14123	-0-	-0-	-14123	-0-						N	62	177	1			212
03	15097	-0-	-0-	-15097	-0-						N	10					222
04	14610	-0-	-0-	-14610	-0-						N	12					234
05	15097	-0-	-0-	-15097	-0-						N	8					242
06	14610	-0-	-0-	-14610	-0-						N	10					252
07	15097	-0-	-0-	-15097	-0-						N	10					262
08	15097	-0-	-0-	-15097	-0-						N	10					272
09	14610	-0-	-0-	-14610	-0-						N	12	124	1			160
10	15097	-0-	-0-	-15097	-0-						N	66	129	1			97
11	14610	-0-	-0-	-14610	-0-						N	15					112
12	15097	-0-	-0-	-15097	-0-						N	18					130
01	15097	-0-	-0-	-15097	-0-						N	15					145
NORTHERN RANCH (7000)				66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
JMM ENERGY LLC				433110													
NORTHERN RANCH				WELL #: 4		RRCID -> 257099		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6853 - 6858					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)				66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MATAGORDA					
JMM ENERGY LLC				433110													
NORTHERN RANCH				WELL #: 9		RRCID -> 159072		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 2240 - 2270					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NORTHINGTON (2600)				66112 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468													
NORTHINGTON				WELL #: 1		RRCID -> 077759		COMPL. DATE 10/11/1993		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 2656 - 2666					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
NORTHINGTON LAKE (WILCOX)				66115 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
CICO OIL & GAS COMPANY				153410													
NORTHINGTON UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 281668		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 11848 - 11892					
08	30535	-0-	-0-	-30535	-0-						Y	-0-					-0-
09	29550	-0-	-0-	-29550	-0-						Y	-0-					-0-
10	30535	-0-	-0-	-30535	-0-						Y	-0-					-0-
11	29550	-0-	-0-	-29550	-0-						Y	-0-					-0-
12	30535	-0-	-0-	-30535	-0-						Y	-0-					-0-
01	30535	-0-	-0-	-30535	-0-						Y	-0-					-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)													CNTY: WHARTON	
CICO OIL & GAS COMPANY														
NORTHINGTON UNIT 2														
WELL #: 1														
RRCID -> 281682														
COMPL. DATE 03/22/2016														
TOTAL DEPTH 12004														
PERF. 11750 - 11760														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0		75507	-0-	75507	75507	728	1	72170	2	Y	2372	2075 1	297
05	0		60481	-0-	60481	135988	2609	9	57870	2	Y	1847	1877 1	267
06	0		63633	-0-	63633	199621	579	1	60965	2	Y	1875	2013 1	129
07	0		57703	-0-	57703	257324	2032	9	55339	2	Y	1631	1600 1	160
08	0		52911	-0-	52911	310235	605	1	50708	2	Y	1542	1366 1	336
09	0		47743	-0-	47743	357978	2063	9	45832	2	Y	1322	1217 1	441
10	0		46647	-0-	46647	404625	570	1	44709	2	Y	1358	1606 1	193
11	0		41468	-0-	41468	446093	1794	9	39751	2	Y	1197	1092 1	298
12	41219		41219	-0-	-0-	446093	507	1	39482	2	Y	1217	1144 1	371
01	94860		38699	-0-	-56161	389932	1696	9	37075	2	Y	1140	1069 1	442
							457	1						
							1454	9						
							444	1						
							1494	9						
							400	1						
							1317	9						
							398	1						
							1339	9						
							370	1						
							1254	9						

NORTHSTAR (EDWARDS)													CNTY: WALLER	
NORTH AMERICAN DRILLING CORP														
SCHULZ, MARTIN														
WELL #: 2														
RRCID -> 194949														
COMPL. DATE 02/21/2003														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. 16916 - 19170														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAKHURST (WILCOX 9900)													CNTY: SAN JACINTO	
LAMAY CORPORATION														
DOLIVE, EDWARD G.U. 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 083242														
COMPL. DATE 02/07/1979														
TOTAL DEPTH 14787														
PERF. 9916 - 10010														
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

DOLIVE, MAURICE G. U. 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 115744														
COMPL. DATE 11/23/1989														
TOTAL DEPTH 10604														
PERF. 9884 - 9988														
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164

OAKLAND (YEGUA)		66508 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850						
W.A. WEISON ET. UX.		WELL #:	1	RRCID ->	263596	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4014 - 4015
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2017 - P/A 01/20/17								
OLCOTT (MIOCENE 3800)		66950 594	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC		215343						
WEST PRODUCTION CO A/C 3		WELL #:	23	RRCID ->	196847	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH 6044 PERF. 3867 - 3883
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
OLCOTT (MIOCENE 4600)		66950 865	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC		215343						
WEST PRODUCTION CO. A/C 3		WELL #:	29	RRCID ->	197828	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH 8121 PERF. 4596 - 4602
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	66 U	RRCID ->	007581	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10820 PERF. 2720 - 3350
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		101	RRCID -> 007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10137	- 10142
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		116 C	RRCID -> 007598	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860 - 9873
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		124 U	RRCID -> 007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 9990 - 10030	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		146 U	RRCID -> 007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10100 - 10145	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		147 U	RRCID -> 007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810	PERF. N/A	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9988 - 10118	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		105	RRCID -> 045146	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10075 - 10175	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.// 67011 100			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 39 U			RRCID -> 045277			COMPL. DATE 12/10/1968			TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 12 C			RRCID -> 045278			COMPL. DATE 12/12/1968			TOTAL DEPTH 11005 PERF.10078			- 10088				
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 55			RRCID -> 045688			COMPL. DATE 03/07/1969			TOTAL DEPTH 10204 PERF.10177			- 10185				
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 98			RRCID -> 047022			COMPL. DATE 10/24/1969			TOTAL DEPTH 10351 PERF.10206			- 10231				
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 36			RRCID -> 049018			COMPL. DATE 09/29/1970			TOTAL DEPTH N/A PERF.10075			- 10579				
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 051792			COMPL. DATE 01/03/1949			TOTAL DEPTH 11251 PERF.10110			- 10127				
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 28			RRCID -> 052077			COMPL. DATE 01/25/1950			TOTAL DEPTH 10310 PERF.10202			- 10208				
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//	67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	53	RRCID -> 054047	COMPL. DATE	02/09/1997	TOTAL DEPTH	11056	PERF. 8788	- 8806
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	14	RRCID -> 064646	COMPL. DATE	08/01/1952	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 10135	- 10142
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	2 C	RRCID -> 069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	159	RRCID -> 075927	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10429	PERF. 10220	- 10234
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	56	RRCID -> 076159	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF. 9993	- 10154
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	68	RRCID -> 079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994	PERF. 10055	- 10175
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	17	RRCID -> 087408	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10916	PERF. 9972	- 9988
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 U		RRCID -> 097580		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828	
								PERF.10020 - 10135	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 107496		COMPL. DATE 06/05/1950		TOTAL DEPTH 11449	
								PERF.10118 - 10124	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 107497		COMPL. DATE 02/20/1958		TOTAL DEPTH 10280	
								PERF.10104 - 10114	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 135		RRCID -> 108054		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 10832	
								PERF.10127 - 10137	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 111116		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 10250	
								PERF.10058 - 10098	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 114096		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 10868	
								PERF.10044 - 10064	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 120921		COMPL. DATE 04/03/1986		TOTAL DEPTH 10524	
								PERF.10157 - 10170	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 158		RRCID -> 125504		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 10534	
								PERF.10010 - 10030	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10545	
								PERF. 9882 - 10052	
08	695 N	564	-0-	-131	-0-	50 1	495 3	Y	17
						19 9			22 0
09	990 N	941	-0-	-49	-0-	83 1	825 3	Y	30
						33 9			28 0
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	93 1	810 3	Y	18
						20 9			23 0
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	51 1	475 3	Y	10
						11 9			11 0
*12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	92 1	818 3	Y	18
						20 9			16 0
01	930 N	353	-0-	-577	-0-	34 1	312 3	Y	6
						7 9			8 0
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010	
								PERF.10030 - 10284	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 133678		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 10723	
								PERF.10000 - 10028	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 134202		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 10940	
								PERF. 9936 - 10040	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 134505		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 10869	
								PERF.10090 - 10118	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		64	RRCID -> 135789		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9900 - 10005	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		153	RRCID -> 135848		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 10688		PERF. 9886 - 10104	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		33	RRCID -> 136845		COMPL. DATE 10/18/1990		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9980 - 10096	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		119-U	RRCID -> 136877		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 11136		PERF. 9830 - 10036	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		195	RRCID -> 136878		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 10990		PERF. 10135 - 10145	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		48	RRCID -> 136880		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 11107		PERF. 9854 - 10030	
08	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	352	1	3451	3	Y	120	143 0	31
						132	9						
09	4110 X	3607	-0-	-503	-0-	318	1	3160	3	Y	117	119 0	29
						129	9						
10	4247 X	3646	-0-	-601	-0-	368	1	3200	3	Y	71	92 0	8
						78	9						
11	DLQ G-10	3708	-0-	3708	3708	349	1	3282	3	Y	70	71 0	7
						77	9						
12	DLQ G-10	3805	-0-	3805	7513	377	1	3345	3	Y	75	68 0	14
						83	9						
01	DLQ G-10	3999	-0-	3999	11512	380	1	3543	3	Y	69	75 0	8
						76	9						

OLD OCEAN (ARMSTRONG)											CAPACITY			CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY																						
OLD OCEAN UNIT																						
//CONT.// 67011 100											ASSOCIATED											
//CONT.// 386310																						
WELL #: 50											RRCID -> 138192			COMPL. DATE 07/09/1997			TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
OLD OCEAN UNIT											WELL #: 42			RRCID -> 145064			COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 10908 PERF. 10059 - 10173		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
OLD OCEAN UNIT											WELL #: 121			RRCID -> 152176			COMPL. DATE 07/06/1994			TOTAL DEPTH 10877 PERF. 9900 - 10005		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
OLD OCEAN UNIT											WELL #: 87			RRCID -> 157759			COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9807 - 9999		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
OLD OCEAN UNIT											WELL #: 160			RRCID -> 157797			COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9890 - 10025		
08	10695 X	9579	-0-	-1116	-0-	857	1	8401	3	Y	292	355	0				89					
						321	9															
09	11040 X	4483	-0-	-6557	-0-	396	1	3927	3	Y	145	181	0				53					
						160	9															
10	11408 X	8045	-0-	-3363	-0-	810	1	7062	3	Y	157	183	0				27					
						173	9															
11	DLQ G-10	8591	-0-	8591	8591	809	1	7603	3	Y	163	162	0				28					
						179	9															
12	DLQ G-10	8664	-0-	8664	17255	858	1	7619	3	Y	170	155	0				43					
						187	9															
01	DLQ G-10	10410	-0-	10410	27665	989	1	9224	3	Y	179	190	0				32					
						197	9															
OLD OCEAN UNIT											WELL #: 164			RRCID -> 158178			COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 11014 PERF. 10048 - 10054		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 158667		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9920 - 9930								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 179418		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9842 - 9955								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 180806		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10072 - 10180								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890								
08	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	651 244	1 9	6390	3	Y	222	282	0			62
09	4770 X	1323	-0-	-3447	-0-	117 47	1 9	1159	3	Y	43	87	0			18
10	4929 X	452	-0-	-4477	-0-	46 10	1 9	396	3	Y	9	27	0			-0-
11	4770 X	1561	-0-	-3209	-0-	147 33	1 9	1381	3	Y	30	29	0			1
12	4929 X	988	-0-	-3941	-0-	98 21	1 9	869	3	Y	19	19	0			1
01	4929 X	1024	-0-	-3905	-0-	97 20	1 9	907	3	Y	18	19	0			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		120	RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 9956 - 10094				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		88	RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10845		PERF. 9843 - 9950				
08	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	117	1	1144	3	Y	40	47	0			12
						44	9									
09	1350 N	1263	-0-	-87	-0-	112	1	1106	3	Y	41	41	0			12
						45	9									
10	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	131	1	1140	3	Y	25	32	0			5
						28	9									
11	DLQ G-10	1246	-0-	1246	1246	117	1	1103	3	Y	24	24	0			5
						26	9									
12	DLQ G-10	1267	-0-	1267	2513	125	1	1114	3	Y	25	23	0			7
						28	9									
01	DLQ G-10	1504	-0-	1504	4017	143	1	1332	3	Y	26	28	0			5
						29	9									

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		84	RRCID -> 246627		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 9777 - 9865				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		148	RRCID -> 255510		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10016 - 10028				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)			67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		65 U	RRCID -> 007615		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10726		PERF.10338 - 10050		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		86-U	RRCID -> 007617		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10801		PERF.10420 - 10440		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212						N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (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							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 127		RRCID -> 033848	COMPL. DATE 08/12/1964	TOTAL DEPTH 10848	PERF.10477 - 10490							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 046039	COMPL. DATE 08/01/1990	TOTAL DEPTH 12209	PERF.10340 - 10418							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 122 U		RRCID -> 046129	COMPL. DATE 05/02/1969	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10338 - 10358							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119 L		RRCID -> 133862	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10252 - 10302							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 156		RRCID -> 214089	COMPL. DATE 01/02/2006	TOTAL DEPTH 10886	PERF.10409 - 10432							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 215194	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 10826	PERF.10422 - 10436							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)			//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 124 L		RRCID -> 216468		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10874		PERF.10446 - 10466						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 155		RRCID -> 223713		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10452 - 10478						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 241		RRCID -> 234281		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 10819		PERF.10220 - 10228						
08	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	142	1	1400	3	Y	16	19	0				8
						18	9										
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	128	1	1260	3	Y	15	16	0				7
						17	9										
10	1612 N	1485	-0-	-127	-0-	150	1	1309	3	Y	24	26	0				5
						26	9										
11	1500 N	444	-0-	-1056	-0-	42	1	393	3	Y	8	10	0				3
						9	9										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0				-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-						-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 225		RRCID -> 244602		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13388		PERF.10401 - 10410						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
SANDEL OPERATING COMPANY			747534														
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT			WELL #: 4		RRCID -> 030584		COMPL. DATE 05/22/1963		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A						
08	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	8674	2	81	9	Y	74						488
09	8490 X	7968	-0-	-522	-0-	7895	2	73	9	Y	66						554
10	9021 X	2317	-0-	-6704	-0-	2313	2	4	9	Y	4	186	1				372
11	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9720	2	78	9	Y	71						443
12	14813 X	14813	-0-	-0-	-0-	14681	2	132	9	Y	120	363	1				200
*01	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	12472	2	110	9	Y	100						300
OLD OCEAN (CIB HAZ)			67011 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
SIANA OIL & GAS			779259														
JOHNSON FOUNDATION			WELL #: 1		RRCID -> 263244		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 10728		PERF. 8842 - 8848						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32215					N	-0-						332
09	DLQ G-10	5729	-0-	5729	37944	5729	2			N	-0-						332
10	DLQ G-10	5747	-0-	5747	43691	5747	2			N	-0-						332
11	6840	3160	-0-	-3680	40011	3160	2			N	-0-						332
12	11780	6558	-0-	-5222	34789	6558	2			N	-0-						332
*01	11780	10638	-0-	-1142	33647	10638	2			N	-0-						332

OLD OCEAN (CHENAULT)			67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 134 U	RRCID -> 007633	COMPL. DATE 10/03/1969	TOTAL DEPTH 10785	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 177 U	RRCID -> 007639	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10869	PERF. 9700 - 9708	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 186 C	RRCID -> 007640	COMPL. DATE 03/31/1950	TOTAL DEPTH 10805	PERF. 9646 - 9654	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 95	RRCID -> 040089	COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH 10278	PERF. 10135 - 10160	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 150	RRCID -> 050477	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 10741	PERF. 9192 - 9200	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 104	RRCID -> 050890	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 11028	PERF. 9662 - 10038	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 178 U	RRCID -> 051138	COMPL. DATE 01/23/1984	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8760 - 8780	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 U		RRCID -> 051142	COMPL. DATE 08/14/1971	TOTAL DEPTH 10805	PERF. 9651 - 9661									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 169		RRCID -> 106620	COMPL. DATE 06/10/1983	TOTAL DEPTH 10948	PERF. 9707 - 9740									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 192518	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9602 - 9606									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 234264	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9526 - 9532									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID -> 235077	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 10932	PERF. 9636 - 9666									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 235541	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 10951	PERF. 9550 - 9594									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 9626 - 9646									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA											
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		24	RRCID -> 243802		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL	DEPTH 11035	PERF. 9676	-	9684								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0										AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		207	RRCID -> 246899		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL	DEPTH 11224	PERF. 9764	-	9774								
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		106	RRCID -> 250215		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL	DEPTH 10920	PERF. 9609	-	9630								
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		164								Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		164								Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		164								Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		164								Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		164								Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		164								Y	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		166	RRCID -> 255678		COMPL. DATE 02/09/1941		TOTAL	DEPTH 10897	PERF. N/A										
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		14798								N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		14798								N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		14798								N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		14798								N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		14798								N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		14798								N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		153	RRCID -> 271070		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL	DEPTH 10688	PERF. 9592	-	9670								
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN (F- 2)					67011 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA											
HILCORP ENERGY COMPANY					386310																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		86	RRCID -> 251699		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL	DEPTH 10801	PERF. 8712	-	8722								
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN (F- 2)				//CONT.//		67011 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 8698 - 8702		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	272						N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	272						N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	272						N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	272						N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	272						N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	272						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN (F-4)						67011 502	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310									
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		60D	RRCID ->	182410	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11904	PERF. 6660 - 6690		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN (F-6)						67011 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310									
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		145	RRCID ->	196553	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9104 - 9124		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		168	RRCID ->	212143	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9121 - 9126		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OLD OCEAN (F- 7)						67011 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310									
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		171	RRCID ->	007692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11026	PERF. 9340 - 9350		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		142	RRCID ->	133631	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	11095	PERF. 9271 - 9340		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F- 7)													CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 144														
RRCID -> 157798														
COMPL. DATE 07/28/1995														
TOTAL DEPTH 11022														
PERF. 9304 - 9336														
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	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN (F- 8)													CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 19														
RRCID -> 092685														
COMPL. DATE 04/27/2010														
TOTAL DEPTH 11062														
PERF. 9522 - 9570														
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	423	3	Y	5	8	0	-0-
						6	9							
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	64	1	632	3	Y	9	8	0	1
						10	9							
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	62	1	544	3	Y	10	11	0	-0-
						11	9							
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	267	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	72	1	640	3	Y	12	11	0	1
						13	9							
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	49	1	460	3	Y	8	9	0	-0-
						9	9							
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 143														
RRCID -> 098097														
COMPL. DATE 11/16/1981														
TOTAL DEPTH 10268														
PERF. 9590 - 9680														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 31														
RRCID -> 108766														
COMPL. DATE 03/09/2009														
TOTAL DEPTH 14378														
PERF. 9479 - 9524														
08	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	336	1	3293	3	Y	42	46	0	11
						46	9							
09	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	283	1	2806	3	Y	38	39	0	10
						42	9							
10	3286 X	2892	-0-	-394	-0-	292	1	2546	3	Y	49	53	0	6
						54	9							
11	3570 X	2466	-0-	-1104	-0-	233	1	2188	3	Y	41	41	0	6
						45	9							
12	3689 X	3148	-0-	-541	-0-	313	1	2776	3	Y	54	48	0	12
						59	9							
01	3689 X	3175	-0-	-514	-0-	303	1	2820	3	Y	47	52	0	7
						52	9							
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 58														
RRCID -> 108921														
COMPL. DATE 01/07/1984														
TOTAL DEPTH 10890														
PERF. 9429 - 9497														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F- 8)				//CONT.//	67011 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	25	RRCID -> 122988	COMPL. DATE	12/10/1986	TOTAL	DEPTH	11023	PERF.	9513 -	9542		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	118	RRCID -> 181870	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL	DEPTH	10660	PERF.	9432 -	9472		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 224017	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL	DEPTH	16027	PERF.	9510 -	9654		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-10)					67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	114	RRCID -> 181869	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL	DEPTH	11060	PERF.	9726 -	9786		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	29	RRCID -> 203429	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL	DEPTH	10080	PERF.	9744 -	9862		
08	527 X	341	-0-	-186	-0-	30 1	304 3	Y	6	9 0						1
09	588 X	588	-0-	-0-	-0-	53 1	522 3	Y	12	11 0						2
10	651 X	491	-0-	-160	-0-	49 1	429 3	Y	12	14 0						-0-
11	630 X	467	-0-	-163	-0-	44 1	411 3	Y	11	11 0						-0-
12	496 X	301	-0-	-195	-0-	30 1	262 3	Y	8	7 0						1
01	620 X	159	-0-	-461	-0-	15 1	140 3	Y	4	5 0						-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	47	RRCID -> 204434	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL	DEPTH	11009	PERF.	9726 -	9815		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OLD OCEAN (F-10)				//CONT.//	67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	132	RRCID -> 205358	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL	DEPTH	10655	PERF.	9719	- 9800
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 209319	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL	DEPTH	10952	PERF.	9844	- 9936

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

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	49	RRCID -> 211094	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL	DEPTH	10225	PERF.	9750	- 9766

08	4712 X	4420	-0-	-292	-0-	400 1 92 9	3928 3	Y	84	100	0		22	
09	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	373 1 92 9	3701 3	Y	84	85	0		21	
10	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	413 1 114 9	3598 3	Y	104	112	0		13	
11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	415 1 120 9	3903 3	Y	109	107	0		15	
*12	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	416 1 118 9	3691 3	Y	107	98	0		24	
*01	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	439 1 113 9	4089 3	Y	103	112	0		15	

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	107	RRCID -> 212145	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL	DEPTH	10552	PERF.	9808	- 9918

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

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	93	RRCID -> 213379	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	9762	- 9908

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

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	46	RRCID -> 232649	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL	DEPTH	10981	PERF.	9755	- 9794

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

OLD OCEAN (F-10)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 18 RRCID -> 234598 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9853 - 9858															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 140 RRCID -> 242495 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9767 - 9773															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
OLD OCEAN (F-23)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 122L RRCID -> 119728 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10843 - 10845															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN (F-24)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 246 RRCID -> 265987 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11102															
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 259 RRCID -> 266640 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11174															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 226 RRCID -> 269186 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11050 - 11070															
08	2399 R	2399	-0-	-0-	-0-	278	1	2075	3	Y	42	31	0		158
						46	9								
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	275	1	1784	3	Y	32	24	0	123 1	43
						35	9								
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	270	1	1671	3	Y	40	26	0		57
						44	9								
11	2310 N	1690	-0-	-620	-0-	254	1	1394	3	Y	38	18	0		77
						42	9								
*12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1564	3	30	9	Y	27	16	0		88
01	1984 N	1670	-0-	-314	-0-	1638	3	32	9	Y	29	19	0		98

OLD OCEAN (F-25)				67011 810		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 246		RRCID -> 247092		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11168 - 11178					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 249		RRCID -> 258202		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 11338					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 256		RRCID -> 258484		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197 - 11234					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 255		RRCID -> 258492		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 11295					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 258		RRCID -> 267117		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11537 - 11583					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-26)				67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 233		RRCID -> 128379		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11100 - 11184					
08	14012 X	13594	-0-	-418	-0-	1214 459	1 9	11921	3	Y	417	172	0	184	1	263	
09	14310 X	12501	-0-	-1809	-0-	1106 436	1 9	10959	3	Y	396	147	0	351	1	161	
10	14787 X	12627	-0-	-2160	-0-	1255 433	1 9	10939	3	Y	394	152	0	178	1	225	
11	14310 X	13197	-0-	-1113	-0-	1228 427	1 9	11542	3	Y	388	133	0	174	1	306	
12	13919 X	13466	-0-	-453	-0-	1317 444	1 9	11705	3	Y	404	129	0	359	1	222	
*01	14679 X	14679	-0-	-0-	-0-	1381 421	1 9	12877	3	Y	383	146	0	182	1	277	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	5177 X	95	-0-	-5082	-0-	9	1	86	3	Y	-0-		29		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29		
10	DLQ G-10	82	-0-	82	82	8	1	73	3	Y	1	1 0	29		
						1	9								
11	DLQ G-10	67	-0-	67	149	7	1	59	3	Y	1	1 0	29		
						1	9								
12	DLQ G-10	79	-0-	79	228	8	1	70	3	Y	1	1 0	29		
						1	9								
01	DLQ G-10	62	-0-	62	290	6	1	56	3	Y	-0-		29		

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	238	RRCID ->	190880	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL	DEPTH	14819	PERF.11180 - 11760		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	246	RRCID ->	249844	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.10923 - 11210		
08	4743 X	4663	-0-	-80	-0-	419	1	4109	3	Y	123	90 0	185		
						135	9								
09	4950 X	4282	-0-	-668	-0-	381	1	3776	3	Y	114	73 0	53		
						125	9					173 1			
10	5115 X	4378	-0-	-737	-0-	433	1	3771	3	Y	158	115 0	96		
						174	9								
11	4950 X	4548	-0-	-402	-0-	421	1	3959	3	Y	153	109 0	140		
						168	9								
12	4774 X	4612	-0-	-162	-0-	449	1	3985	3	Y	162	106 0	63		
						178	9					133 1			
*01	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	459	1	4277	3	Y	157	118 0	102		
						173	9								

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	249	RRCID ->	254804	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL	DEPTH	12116	PERF.11284 - 12178		
08	4495 X	4293	-0-	-202	-0-	4120	3	173	9	Y	157	118 0	217		
09	4530 X	3941	-0-	-589	-0-	3779	3	162	9	Y	147	100 0	94		
10	4681 X	3963	-0-	-718	-0-	3813	3	150	9	Y	136	97 0	133		
11	4530 X	4060	-0-	-470	-0-	3922	3	138	9	Y	125	78 0	180		
12	4402 X	4161	-0-	-241	-0-	4029	3	132	9	Y	120	73 0	227		
*01	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4676	3	146	9	Y	133	91 0	81		

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	255	RRCID ->	256593	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11244 - 12000		
08	5146 X	4289	-0-	-857	-0-	2	1	4088	3	Y	181	72 0	204		
						199	9								
09	4590 X	3642	-0-	-948	-0-	3469	3	173	9	Y	157	57 0	145		
10	4557 X	4196	-0-	-361	-0-	4008	3	188	9	Y	171	62 0	82		
11	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4220	3	183	9	Y	166	53 0	195		
*12	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5632	3	205	9	Y	186	63 0	145		
*01	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	2	1	5773	3	Y	186	72 0	86		
						205	9								

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670	
								PERF.11280 - 12302	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
08	5425 X	4648 -0-	-777	-0-	2 1	4447 3	Y	181	97 0 182 1 138
09	5250 X	4203 -0-	-1047	-0-	199 9	190 9	Y	173	77 0 161 1 73
10	5425 X	4185 -0-	-1240	-0-	4013 3	164 9	Y	149	70 0 152
11	4500 X	4263 -0-	-237	-0-	4021 3	157 9	Y	143	55 0 240
12	4650 X	4348 -0-	-302	-0-	4106 3	171 9	Y	155	51 0 180 1 164
01	4650 X	4382 -0-	-268	-0-	4177 3	4224 3	Y	143	56 0 166 1 85
					157 9				
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 245		RRCID -> 256637		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11989	
								PERF.11204 - 11394	
08	1457 X	-0- -0-	-1457	-0-			N	-0-	84
09	210 X	-0- -0-	-210	-0-			N	-0-	84
*10	270 X	-0- -0-	-0-	-0-	267 3	3 9	N	3	3 0 84
*11	317 X	-0- -0-	-0-	-0-	310 3	7 9	N	6	3 0 87
*12	341 X	-0- -0-	-0-	-0-	327 3	14 9	N	13	3 0 97
*01	384 X	-0- -0-	-0-	-0-	361 3	23 9	N	21	3 0 115
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155	
								PERF.11197 - 11525	
08	5394 X	5359 -0-	-35	-0-	592 1	4420 3	Y	315	59 0 174 1 269
09	5310 X	4966 -0-	-344	-0-	347 9	4023 3	Y	293	48 0 354 1 160
10	6372 X	6372 -0-	-0-	-0-	621 1	5179 3	Y	323	79 0 178 1 226
11	5190 X	5012 -0-	-178	-0-	322 9	3970 3	Y	290	56 0 173 1 287
12	5363 X	3769 -0-	-1594	-0-	838 1	323 9	Y	294	40 0 337 1 204
01	6386 X	4633 -0-	-1753	-0-	355 9	334 9	Y	304	50 0 171 1 287
					723 1				
					319 9				
					3446 3				
					4299 3				
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258		RRCID -> 262566		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 11930	
								PERF.11636 - 11794	
08	2294 N	2183 -0-	-111	-0-	248 1	1846 3	Y	81	34 0 169 1 73
09	2034 N	2034 -0-	-0-	-0-	89 9	1688 3	Y	77	29 0 28 1 93
10	2034 N	2034 -0-	-0-	-0-	261 1	1678 3	Y	76	27 0 142
11	2100 N	2084 -0-	-16	-0-	85 9	1702 3	Y	65	22 0 185
*12	2016 N	2016 -0-	-0-	-0-	272 1	90 9	Y	82	20 0 164 1 83
01	2046 N	1805 -0-	-241	-0-	84 9	70 9	Y	64	20 0 127
					310 1				
					72 9				
					1926 3				
					1735 3				
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 259		RRCID -> 264906		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12100	
								PERF.11161 - 11657	
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 262		RRCID -> 271445		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF.11174 - 11824	
08	1416 N	1416 -0-	-0-	-0-	1309 3	107 9	N	97	16 0 192
09	1295 N	1295 -0-	-0-	-0-	1205 3	90 9	N	82	13 0 89
10	900 N	900 -0-	-0-	-0-	827 3	73 9	N	66	15 0 140
11	1380 N	708 -0-	-672	-0-	656 3	52 9	N	47	10 0 177
*12	736 N	736 -0-	-0-	-0-	675 3	61 9	N	55	9 0 223
01	899 N	804 -0-	-95	-0-	739 3	65 9	N	59	11 0 166 1 105

OLD OCEAN (FRIO 12700)										67011 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310													
BROCKMAN, J. C. ET AL										WELL #:		2		RRCID -> 262834		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 13247		PERF.12790 - 13405			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
08		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-						N	-0-						60				
09		5190 X	2046	-0-	-3144	-0-		2042	2		4 9	N	4						64				
10		4929 X	3952	-0-	-977	-0-		3937	2		15 9	N	14			35 1			43				
11		4440 X	3901	-0-	-539	-0-		3878	2		23 9	N	21						64				
12		4588 X	4250	-0-	-338	-0-		4209	2		41 9	N	37						101				
*01		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-		5477	2		25 9	N	23						124				
J. C. BROCKMAN ET AL										WELL #:		3		RRCID -> 266023		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 13418		PERF.12435 - 13830			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27				
OLD OCEAN (LARSEN)										67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310													
OLD OCEAN UNIT										WELL #:		12 T		RRCID -> 007646		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10650 - 10668			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
OLD OCEAN UNIT										WELL #:		43		RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10623 - 10643			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
OLD OCEAN UNIT										WELL #:		69		RRCID -> 007659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10554 - 10818	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
OLD OCEAN UNIT										WELL #:		183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10561 - 10624	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		197	RRCID -> 007680		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10766 - 10856				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		205	RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950			TOTAL	DEPTH	11191	PERF.10743 - 10891				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		206	RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946			TOTAL	DEPTH	11010	PERF.10847 - 10977				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		208	RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952			TOTAL	DEPTH	11380	PERF.10988 - 11021				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		193ST	RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10672 - 10840				
08	19375 X	18869	-0-	-506	-0-	1689	1	16579	3	Y	546	644	0					153
						601	9											
09	18840 X	15905	-0-	-2935	-0-	1409	1	13959	3	Y	488	505	0					136
						537	9											
10	20305 X	17653	-0-	-2652	-0-	1768	1	15406	3	Y	435	508	0					63
						479	9											
11	21257 X	21257	-0-	-0-	-0-	1990	1	18706	3	Y	510	499	0					74
						561	9											
*12	20928 X	20928	-0-	-0-	-0-	2058	1	18289	3	Y	528	480	0					122
						581	9											
*01	22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	2128	1	19833	3	Y	490	533	0					79
						539	9											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		76	RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL	DEPTH	10867	PERF.10456 - 10520				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 188 L		RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964		TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 178 L		RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 187		RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 34		RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 172		RRCID -> 036458		COMPL. DATE 06/12/1965		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 173LT		RRCID -> 036459	COMPL. DATE 06/01/1965	TOTAL DEPTH 10914	PERF.10740	- 10755								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 137ST		RRCID -> 042216	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10590	- 10752								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 042252	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL DEPTH 15056	PERF.10414	- 10527								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121 L		RRCID -> 042416	COMPL. DATE 07/26/1967	TOTAL DEPTH 10877	PERF.10660	- 10680								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86 L		RRCID -> 042580	COMPL. DATE 08/23/1967	TOTAL DEPTH 10801	PERF. N/A									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 65 L		RRCID -> 042739	COMPL. DATE 09/29/1967	TOTAL DEPTH 10726	PERF. N/A									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT													
//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA //CONT.// 386310 WELL #: 108ST RRCID -> 042778 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	18910 X	7892	-0-	-11018	-0-	682 521	1 9	6689	3	Y	474	654 0	161
09	14910 X	9988	-0-	-4922	-0-	885 338	1 9	8765	3	Y	307	365 0	103
10	15407 X	7534	-0-	-7873	-0-	752 231	1 9	6551	3	Y	210	275 0	38
11	12450 X	10184	-0-	-2266	-0-	953 270	1 9	8961	3	Y	245	243 0	40
12	12865 X	10528	-0-	-2337	-0-	1036 288	1 9	9204	3	Y	262	238 0	64
01	10323 X	10207	-0-	-116	-0-	965 244	1 9	8998	3	Y	222	246 0	40
OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 L RRCID -> 044635 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 202 RRCID -> 044639 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 T RRCID -> 044925 COMPL. DATE 09/27/1968 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 044927 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		146 L	RRCID -> 045034		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 10862		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		147 L	RRCID -> 045143		COMPL. DATE 01/26/1940		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10600 - 10782			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		41 T	RRCID -> 046481		COMPL. DATE 06/17/1969		TOTAL DEPTH 10835		PERF. N/A			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		175 L	RRCID -> 046659		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		194 L	RRCID -> 046691		COMPL. DATE 07/19/1969		TOTAL DEPTH 10938		PERF. N/A			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		124 L	RRCID -> 046824		COMPL. DATE 06/16/1969		TOTAL DEPTH 10874		PERF. N/A			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		177 L	RRCID -> 046825		COMPL. DATE 07/17/1969		TOTAL DEPTH 10869		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:			67011 900 386310 80 L			ASSOCIATED RRCID -> 047027			CAPACITY COMPL. DATE 07/07/1969			CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #:			66 L	RRCID -> 047127	COMPL. DATE 08/24/1969			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10600 - 10685									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15							N	NO RPT					-0-	
01	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									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #:			39 L	RRCID -> 048691	COMPL. DATE 07/13/1970			TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #:			79ST	RRCID -> 048883	COMPL. DATE 11/12/2008			TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684									
08	37882 X	37682	-0-	-200	-0-	3404 870 9	1	33408	3	Y	791	952	0						228	
09	34610 X	34610	-0-	-0-	-0-	3094 848 9	1	30668	3	Y	771	786	0						213	
10	40610 X	35113	-0-	-5497	-0-	3505 1071 9	1	30537	3	Y	974	1053	0						134	
11	39300 X	36605	-0-	-2695	-0-	3416 1088 9	1	32101	3	Y	989	975	0						148	
12	37975 X	37407	-0-	-568	-0-	3666 1153 9	1	32588	3	Y	1048	951	0						245	
*01	39025 X	39025	-0-	-0-	-0-	3678 1053 9	1	34294	3	Y	957	1043	0						159	

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 116 T	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
					RRCID -> 049504	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL	DEPTH 18890	PERF.10563	- 10770							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4340 X	4246	-0-	-94	-0-		383 1	98 9	3765 3	Y		89	106 0				27
09	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-		424 1	117 9	4206 3	Y		106	103 0				30
10	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-		568 1	174 9	4947 3	Y		158	165 0				23
11	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-		506 1	162 9	4753 3	Y		147	145 0				25
*12	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-		528 1	166 9	4690 3	Y		151	138 0				38
*01	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-		540 1	155 9	5031 3	Y		141	153 0				26
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 81	RRCID -> 175016	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL	DEPTH 10760	PERF.10586	- 10734							
08	19313 X	18900	-0-	-413	-0-		1706 1	452 9	16742 3	Y		411	498 0				123
09	16014 X	16014	-0-	-0-	-0-		1427 1	446 9	14141 3	Y		405	412 0				116
10	19933 X	16829	-0-	-3104	-0-		1673 1	579 9	14577 3	Y		526	565 0				77
11	19290 X	18122	-0-	-1168	-0-		1687 1	578 9	15857 3	Y		525	519 0				83
12	19437 X	18567	-0-	-870	-0-		1816 1	614 9	16137 3	Y		558	507 0				134
*01	19616 X	19616	-0-	-0-	-0-		1846 1	563 9	17207 3	Y		512	557 0				89
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 88	RRCID -> 177968	COMPL. DATE 02/27/2000	TOTAL	DEPTH 10845	PERF.10508	- 10747							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 179L	RRCID -> 184697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10750	PERF.10653	- 17000						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 131	RRCID -> 186137	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL	DEPTH 10671	PERF.10444	- 10546							
08	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-		1359 1	322 9	13336 3	Y		293	356 0				86
09	12978 X	12978	-0-	-0-	-0-		1160 1	315 9	11503 3	Y		286	292 0				80
10	15996 X	13699	-0-	-2297	-0-		1361 1	475 9	11863 3	Y		432	453 0				59
11	15480 X	11835	-0-	-3645	-0-		1098 1	415 9	10322 3	Y		377	378 0				58
12	15996 X	10856	-0-	-5140	-0-		1057 1	405 9	9394 3	Y		368	339 0				87
01	15004 X	14666	-0-	-338	-0-		1379 1	432 9	12855 3	Y		393	417 0				63

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 10890	
								PERF.10478 - 10712	
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	BALANCE
08	5146 X	4472	-0-	-674	-0-	400 1	129	152 0	36
						142 9			
09	5310 X	4037	-0-	-1273	-0-	357 1	124	126 0	34
						136 9			
10	5487 X	4614	-0-	-873	-0-	462 1	114	131 0	17
						125 9			
11	5220 X	4768	-0-	-452	-0-	446 1	114	114 0	17
						125 9			
12	4557 X	4244	-0-	-313	-0-	418 1	106	98 0	25
						117 9			
01	4619 X	4353	-0-	-266	-0-	411 1	95	104 0	16
						105 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162	
								PERF.10426 - 10644	
08	34689 X	32861	-0-	-1828	-0-	2969 1	689	802 0	194
						758 9			
09	33570 X	30707	-0-	-2863	-0-	2745 1	684	689 0	189
						752 9			
10	34689 X	33481	-0-	-1208	-0-	3342 1	929	989 0	129
						1022 9			
11	34284 X	34284	-0-	-0-	-0-	3199 1	927	914 0	142
						1020 9			
*12	34552 X	34552	-0-	-0-	-0-	3388 1	968	880 0	230
						1065 9			
*01	37231 X	37231	-0-	-0-	-0-	3509 1	913	989 0	154
						1004 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860	
								PERF.10558 - 10782	
08	31761 X	31761	-0-	-0-	-0-	2844 1	919	1070 0	260
						1011 9			
09	DLQ G-10	28904	-0-	28904	28904	2559 1	888	899 0	249
						977 9			
10	DLQ G-10	27995	-0-	27995	56899	2804 1	690	829 0	110
						759 9			
11	DLQ G-10	29054	-0-	29054	85953	2720 1	697	697 0	110
						767 9			
12	DLQ G-10	29678	-0-	29678	115631	2920 1	738	671 0	177
						812 9			
01	DLQ G-10	29637	-0-	29637	145268	2802 1	645	710 0	112
						710 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830	
								PERF.10385 - 10639	
08	30070 X	27138	-0-	-2932	-0-	2452 1	569	673 0	156
						626 9			
09	24497 X	24497	-0-	-0-	-0-	2190 1	546	556 0	146
						601 9			
10	29295 X	23665	-0-	-5630	-0-	2362 1	657	716 0	87
						723 9			
11	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	2557 1	740	722 0	105
						814 9			
*12	28497 X	28497	-0-	-0-	-0-	2794 1	798	722 0	181
						878 9			
*01	31186 X	31186	-0-	-0-	-0-	2940 1	765	825 0	121
						842 9			

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 174	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA								
					RRCID -> 211908	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL	DEPTH 10885	PERF.10716 - 10806									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 247	RRCID -> 219875	COMPL. DATE 12/09/2009	TOTAL	DEPTH 10830	PERF.10353 - 10650									
08	4960 X	3933	-0-	-1027	-0-	354 106	1 9	3473	3	Y	96	146	0					40
09	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-													22
10	10540 X	3395	-0-	-7145	-0-	336 133	1 9	2926	3	Y	121	122	0					21
11	10200 X	1283	-0-	-8917	-0-	119 41	1 9	1123	3	Y	37	46	0					12
12	7192 X	1903	-0-	-5289	-0-	187 59	1 9	1657	3	Y	54	48	0					18
01	3937 X	2356	-0-	-1581	-0-	222 64	1 9	2070	3	Y	58	61	0					15
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 248	RRCID -> 223381	COMPL. DATE 08/08/2009	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10460 - 10726									
08	5394 X	5075	-0-	-319	-0-	454 162	1 9	4459	3	Y	147	171	0					39
09	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	422 161	1 9	4177	3	Y	146	147	0					38
10	5611 X	4773	-0-	-838	-0-	478 130	1 9	4165	3	Y	118	140	0					16
11	5430 X	4981	-0-	-449	-0-	466 132	1 9	4383	3	Y	120	119	0					17
12	5115 X	5083	-0-	-32	-0-	500 139	1 9	4444	3	Y	126	115	0					28
*01	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	504 128	1 9	4698	3	Y	116	127	0					17
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 251ST	RRCID -> 249557	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL	DEPTH 11055	PERF.10710 - 10954									
08	3534 X	3281	-0-	-253	-0-	292 122	1 9	2867	3	N	111	103	0					25
09	3420 X	2278	-0-	-1142	-0-	198 113	1 9	1967	3	N	103	100	0					28
10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	323 87	1 9	2815	3	N	79	95	0					12
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	324 91	1 9	3044	3	N	83	83	0					12
*12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	350 98	1 9	3111	3	N	89	81	0					20
*01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	336 86	1 9	3138	3	N	78	85	0					13

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10462 - 10677	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2139 N	2050	-0-	-89	-0-	186 1	38	45 0	14
						42 9			
09	2160 N	1861	-0-	-299	-0-	167 1	36	37 0	13
						40 9			
10	2046 N	1887	-0-	-159	-0-	188 1	57	59 0	11
						63 9			
11	1980 N	1832	-0-	-148	-0-	171 1	54	53 0	12
						59 9			
*12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	157 1	49	45 0	16
						54 9			
*01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	196 1	55	58 0	13
						61 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 250		RRCID -> 250503		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 10880	
								PERF.10429 - 10772	
08	80507 X	45886	-0-	-34621	-0-	4142 1	998	1239 0	298
						1098 9			
09	72720 X	37376	-0-	-35344	-0-	3333 1	909	948 0	259
						1000 9			
10	70122 X	35193	-0-	-34929	-0-	3504 1	1056	1164 0	151
						1162 9			
11	54000 X	28856	-0-	-25144	-0-	2689 1	811	834 0	128
						892 9			
12	49538 X	33335	-0-	-16203	-0-	3267 1	946	853 0	221
						1041 9			
01	45880 X	21400	-0-	-24480	-0-	2009 1	599	711 0	109
						659 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12800	
								PERF.10716 - 11017	
08	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	149 1	48	56 0	10
						53 9			
09	840 N	713	-0-	-127	-0-	63 1	22	28 0	4
						24 9			
10	1829 N	1451	-0-	-378	-0-	145 1	36	38 0	2
						40 9			
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	154 1	39	39 0	2
						43 9			
*12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	161 1	41	37 0	6
						45 9			
*01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	185 1	43	45 0	4
						47 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 12403	
								PERF.10712 - 10850	
08	3751 X	3508	-0-	-243	-0-	317 1	74	88 0	19
						81 9			
09	3630 X	3097	-0-	-533	-0-	276 1	69	71 0	17
						76 9			
10	3751 X	3143	-0-	-608	-0-	314 1	87	94 0	10
						96 9			
11	3630 X	3384	-0-	-246	-0-	316 1	91	90 0	11
						100 9			
12	3503 X	3449	-0-	-54	-0-	338 1	97	88 0	20
						107 9			
*01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	342 1	89	97 0	12
						98 9			

OLD OCEAN (LARSEN)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 261 RRCID -> 271184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	37107 X	25549	-0-	-11558	-0-	2287 1	22449 3	N	739	908	0			219	
09	22885 X	22885	-0-	-0-	-0-	813 9	20086 3	N	703	723	0			199	
10	34813 X	22761	-0-	-12052	-0-	2026 1	19865 3	N	561	672	0			88	
11	30600 X	11971	-0-	-18629	-0-	773 9	10519 3	N	303	339	0			52	
12	30783 X	1330	-0-	-29453	-0-	2279 1	1068 3	N	129	144	0			37	
01	25544 X	8019	-0-	-17525	-0-	617 9	7006 3	N	237	238	0			36	
						1119 1									
						333 9									
						120 1									
						142 9									
						752 1									
						261 9									
OLD OCEAN UNIT														CNTY: MATAGORDA	
WELL #: 235 RRCID -> 272241 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622															
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	172 1	1690 3	Y	56	65	0			14	
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	62 9	1539 3	Y	54	54	0			14	
10	1984 N	1749	-0-	-235	-0-	155 1	1527 3	Y	43	51	0			6	
11	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	59 9	1592 3	Y	43	43	0			6	
*12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	175 1	1596 3	Y	45	41	0			10	
*01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	47 9	1711 3	Y	42	46	0			6	
						169 1									
						47 9									
						180 1									
						50 9									
						183 1									
						46 9									
OLD OCEAN (10450)														CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 088333 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN (12,100)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
BROCKMAN, J. C. ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 176391 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151															
08	6696 #	-0-	-0-	-6696	-0-			N	-0-	170	1			31	
09	6480 #	6059	-0-	-421	-0-	5981 2	78 9	N	71					102	
10	6755 R	6755	-0-	-0-	-0-	6644 2	111 9	N	101	123	1			80	
11	6450 #	5980	-0-	-470	-0-	5880 2	100 9	N	91					171	
12	6665 #	5852	-0-	-813	-0-	5764 2	88 9	N	80	178	1			73	
01	6758 #	5274	-0-	-1484	-0-	5193 2	81 9	N	74					147	
OLD OCEAN E (F-20)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 232 RRCID -> 097140 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10867 - 10887															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN, E. (10400)				67013 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA			
D.C. ENERGY				196099						
CHRISTIAN, C.D. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091073	COMPL. DATE 10/02/1980	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10374	- 10382	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 253	RRCID -> 250535	COMPL. DATE 06/07/2009	TOTAL DEPTH 12670	PERF.12020	- 12302	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 245	RRCID -> 256638	COMPL. DATE 01/29/2010	TOTAL DEPTH 11989	PERF.11761	- 11912	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 256	RRCID -> 258483	COMPL. DATE 03/03/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.11686	- 11815	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 258	RRCID -> 262575	COMPL. DATE 06/07/2011	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11636	- 12125	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLD OCEAN, NE. (10800)		67016 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
FIVE-JAB, INC.		271310						
MARMION		WELL #: 1	RRCID -> 196210	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 11041	PERF.10846 - 10850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MARMION		WELL #: 2	RRCID -> 211988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13048	PERF. 3940 - 3970	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275	N	NO RPT	-0-
OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)		67046 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WASHINGTON	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836						
MOORE-PAYNE		WELL #: 2	RRCID -> 211427	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 11642	PERF. 9500 - 9516		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
OLD WAVERLY (WILCOX "D")		67060 299	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO	
UOSI OPERATING, INC.		875336						
BROWDER, W. B.		WELL #: 2 T	RRCID -> 199565	COMPL. DATE 08/16/2003	TOTAL DEPTH 12265	PERF.11723 - 11765		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD WAVERLY (WILCOX "E")		67060 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO	
UOSI OPERATING, INC.		875336						
BROWDER, W. B.		WELL #: 2 T	RRCID -> 199562	COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH 12265	PERF.11723 - 12168		
08	2077 #	1940	-0-	-137	-0-	1848 2	92 9 N	84
09	2010 #	1323	-0-	-687	-0-	1257 2	66 9 N	60
10	2077 #	1192	-0-	-885	-0-	1117 2	75 9 N	68
11	1890 #	1362	-0-	-528	-0-	1281 2	81 9 N	74
12	1953 #	1056	-0-	-897	-0-	931 2	125 9 N	114
01	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-		N	NO RPT
08	2077 #	1940	-0-	-137	-0-	1848 2	92 9 N	84
09	2010 #	1323	-0-	-687	-0-	1257 2	66 9 N	60
10	2077 #	1192	-0-	-885	-0-	1117 2	75 9 N	68
11	1890 #	1362	-0-	-528	-0-	1281 2	81 9 N	74
12	1953 #	1056	-0-	-897	-0-	931 2	125 9 N	114
01	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-		N	NO RPT
OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)		67060 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836						
BROWDER "C"		WELL #: 1	RRCID -> 149365	COMPL. DATE 05/26/2016	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 3376 - 3386		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) //CONT.// 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328														
BROWDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267329 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11752 - 11777														
M	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	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				69
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				69
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				69
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				69
UOSI OPERATING, INC. 875336														
BROWDER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 192275 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11477 - 11677														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	10				10
										NO RPT				10
BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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														
08	248 #	159	-0-	-89	-0-	146	2	13	9	N	12			40
09	240 #	58	-0-	-182	-0-	58	2			N	-0-			40
10	465 #	26	-0-	-439	-0-	25	2	1	9	N	1	1	8	40
11	450 #	238	-0-	-212	-0-	238	2			N	-0-			40
12	465 #	92	-0-	-373	-0-	92	2			N	-0-			40
*01	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			40
OLD WAVERLY (YEGUA 4050) 67060 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328														
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135170 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4037 - 4041														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD WAVERLY (YEGUA 4100) 67060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328														
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089606 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4061 - 4068														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4200)				67060 666	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO					
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC				785328											
MASSEY - CLUXTON				WELL #:	1	RRCID ->	157852	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL DEPTH	5656	PERF.	3600 - 3610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MASSEY-FERGUSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	163313	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4380 - 4381		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD WAVERLY (YEGUA 4400)				67060 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO					
VONDRA ENERGY CORP.				887322											
MASSEY-CLUXTON UNIT 1				WELL #:		RRCID ->	124055	COMPL. DATE	01/08/1987	TOTAL DEPTH	5656	PERF.	4412 - 4420		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995															
OLD WAVERLY (YEGUA 4550)				67060 705	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO					
ARCADIA OPERATING, LLC				028734											
BLACK BRANCH				WELL #:	1	RRCID ->	269188	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4542 - 4546		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLIVE (WILCOX B)				67150 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN					
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500											
PETTY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	216298	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10914 - 10924		
08	3379 #	2933	-0-	-446	-0-	153	1	2224	3	Y	505	457	1		66
09	4890 #	626	-0-	-4264	-0-	556	9	523	3	Y	63	109	1		20
10	5053 #	453	-0-	-4600	-0-	34	1	358	3	Y	64	68	1		16
11	4890 #	303	-0-	-4587	-0-	69	9	237	3	Y	49	54	1		11
12	2945 #	215	-0-	-2730	-0-	25	1	169	3	Y	34	39	1		6
01	2945 #	NO RPT	-0-	-2945	-0-	70	9								
						12	1								
						54	9								
						9	1								
						37	9								
										Y	NO RPT				6

OLIVER (FRT0 8640) FIVE-JAB, INC. KLOSS, ED L.				67164 375 271310	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BRAZORIA						
WELL #:				3	RRCID -> 049931	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 8474	PERF. 2312	-	2317						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER (FRT0 8750,E.) FIVE-JAB, INC. OLIVER UNIT				67164 625 271310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BRAZORIA						
WELL #:				2 T	RRCID -> 049527	COMPL. DATE 01/04/1971	TOTAL DEPTH 9270	PERF. N/A								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER, SOUTH (10300) LGDC CORPORATION BURNS				67170 500 500227	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
WELL #:				1	RRCID -> 189756	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 11489	PERF.11202	-	11210						
08	7471 #	7128	-0-	-343	-0-	868 19	1 9	6241	2	N	17					112
09	6809	6809	-0-	-0-	-0-	852 20	1 9	5937	2	N	18					130
10	6358 R	6358	-0-	-0-	-0-	868 21	1 9	5469	2	N	19					149
11	6750	4755	-0-	-1995	-0-	788 18	1 9	3949	2	N	16					165
12	7272	7272	-0-	-0-	-0-	868 18	1 9	6386	2	N	16					181
*01	7093	7093	-0-	-0-	-0-	868 21	1 9	6204	2	N	19					200

ORA (13400 SAND) HILCORP ENERGY COMPANY MCGOWN FARMS GU				67475 500 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS						
WELL #:				1	RRCID -> 275810	COMPL. DATE 03/01/2016	TOTAL DEPTH 13938	PERF.13520	-	13626						
08	205303 X	205303	-0-	-0-	-0-	2597 18278	1 9	184428	2	N	16616	16663	1			732
09	229199 X	229199	-0-	-0-	-0-	1208 19469	1 9	208522	3	N	17699	17386	0			1045
10	235681 X	235681	-0-	-0-	-0-	1307 18731	1 9	215643	3	N	17028	17282	0			791
11	235175 X	235175	-0-	-0-	-0-	1232 17718	1 9	216225	3	N	16107	16133	0			765
*12	226143 X	226143	-0-	-0-	-0-	1355 16221	1 9	208567	3	N	14746	14882	0			629
*01	247821 X	247821	-0-	-0-	-0-	1679 17122	1 9	229020	3	N	15565	15661	0			533

MCGOWN FARMS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 277253	COMPL. DATE 07/16/2015	TOTAL DEPTH 14796	PERF.14096	-	14246					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORA (13400 SAND)		//CONT.//		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																
FINCH FAMILY TRUST GU		WELL #:		1		RRCID -> 280753		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 13718		PERF.13602 - 13697								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	16244 X	4476	-0-	-0-	-11768		-0-			874 1 575 9	3027 2	N		523	515 1				145	
09	15720 X	7893	-0-	-0-	-7827		-0-			6519 3	1374 9	N		1249	1132 0				262	
10	16244 X	7285	-0-	-0-	-8959		-0-			6078 3	1207 9	N		1097	1052 0	178 1			129	
11	6390 X	5900	-0-	-0-	-490		-0-			4920 3	980 9	N		891	886 0				134	
12	6603 X	6069	-0-	-0-	-534		-0-			4939 3	1130 9	N		1027	1094 0				67	
01	6603 X	6033	-0-	-0-	-570		-0-			5056 3	977 9	N		888	841 0				114	
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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
BURTON FEE				WELL #:		2		RRCID -> 121935		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6461 - 6468						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
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						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)													
HOME PETROLEUM CORP.													
HILLBOLDT, D. C.													
		WELL #:		67524 250		396852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN	
		RRCID ->		046584		COMPL. DATE		06/21/1969		TOTAL DEPTH		9411 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	560	1	986	2	N	8	56
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	600	1	1488	2	N	23	79
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	560	1	1506	2	N	49	128
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	600	1	1321	2	N	12	140
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	620	1	1384	2	N	18	31
01	1953	N	1326	-0-	-627	-0-	1323	2	3	9	N	3	34
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)													
MAGNUM PRODUCING, LP													
KAECEHELE, C. R.													
		WELL #:		67524 500		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN	
		RRCID ->		194105		COMPL. DATE		02/17/2003		TOTAL DEPTH		9745 PERF. 9360 - 9367	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500)													
ETOCO, L.P.													
SCHAER UNIT													
		WELL #:		67524 600		255133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN	
		RRCID ->		216469		COMPL. DATE		02/10/2006		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9162 - 9206	
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-	37
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-	37
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-	37
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1904	2	3	9	N	3	40
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1469	2	3	9	N	3	43
*01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	2	2	9	N	2	45
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)													
ETOCO, L.P.													
KAECEHELE UNIT													
		WELL #:		67524 675		255133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN	
		RRCID ->		171384		COMPL. DATE		11/13/2004		TOTAL DEPTH		11803 PERF. 11050 - 11063	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
KAECEHELE UNIT													
		WELL #:		67524 675		255133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN	
		RRCID ->		176226		COMPL. DATE		01/08/2000		TOTAL DEPTH		11806 PERF. 11432 - 11546	
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	30	1	4704	2	Y	50	79
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5407	2	37	9	Y	34	63
10	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5172	2	44	9	Y	40	37
11	4620	X	4486	-0-	-134	-0-	4452	2	34	9	Y	31	68
*12	4774	X	4669	-0-	-105	-0-	50	1	4615	2	Y	4	45
*01	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	118	1	6333	2	Y	51	50

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
KAECELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	32 1	4954 2	Y	36			78
09	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	40 9						
10	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	6489 2	80 9	Y	73	76 1		75
11	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	8640 2	72 9	Y	65	79 1		61
*12	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	7368 2	57 9	Y	52			113
						89 1	8149 2	Y	12	45 1		80
						13 9						
*01	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	136 1	7307 2	Y	60	82 1		58
						66 9						
KAECELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631												
08	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	1 1	7265 2	N	34			72
09	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	37 9						
10	5580 X	2353	-0-	-3227	-0-	1 1	6307 2	N	5			77
11	7380 X	3365	-0-	-4015	-0-	6 9						
*12	7626 X	3348	-0-	-4278	-0-	1 1	2341 2	N	10			87
						11 9						
01	7316 X	2903	-0-	-4413	-0-	3332 2	33 9	N	30			117
						1 1	3330 2	N	15	79 1		53
						17 9						
						9 1	2866 2	N	25			78
						28 9						
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471												
*08	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	42 1	2293 2	Y	13	99 1		5
*09	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	14 9						
*10	3937 X	3584	-0-	-353	-0-	80 1	3687 2	Y	10			15
*11	3240 X	2121	-0-	-1119	-0-	11 9						
*12	2449 X	276	-0-	-2173	-0-	50 1	3524 2	Y	9			24
						10 9						
01	3937 X	51	-0-	-3886	-0-	62 1	2051 2	Y	7			31
						8 9						
						15 1	255 2	Y	5	31 1		5
						6 9						
						5 1	46 2	Y	-0-			5
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380												
08	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	101 1	7293 2	N	69	171 1		38
09	7740 X	6207	-0-	-1533	-0-	76 9						
10	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	89 1	6081 2	N	34			72
11	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	37 9						
*12	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	109 1	10186 2	N	45			117
						50 9						
01	7471 X	6145	-0-	-1326	-0-	116 1	9551 2	N	55			172
						61 9						
						91 1	9947 2	N	45	132 1		85
						50 9						
						108 1	6000 2	N	34			119
						37 9						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	92	1	6587	2	Y	-0-	72
09	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	93	1	6341	2	Y	1	73
						1	9					
10	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	69	1	6395	2	Y	2	75
						2	9					
11	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	70	1	5739	2	Y	-0-	75
12	5580 X	4739	-0-	-841	-0-	43	1	4690	2	Y	5 55 1	25
						6	9					
01	5580 X	3978	-0-	-1602	-0-	70	1	3908	2	Y	-0-	25
SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400												
08	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	23	1	1663	2	Y	20 36 1	52
						22	9					
09	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	43	1	2919	2	Y	5	57
						6	9					
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	48	1	4465	2	Y	6	63
						7	9					
11	3600 X	3408	-0-	-192	-0-	41	1	3357	2	Y	9	72
						10	9					
*12	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	49	1	5360	2	Y	5	77
						6	9					
01	3069 X	926	-0-	-2143	-0-	16	1	897	2	Y	12	89
						13	9					
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636												
08	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2124	2	11 9	Y	10		32
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3427	2	39 9	Y	35		67
10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4101	2	45 9	Y	41		108
11	3990 X	3964	-0-	-26	-0-	3911	2	53 9	Y	48		156
*12	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3882	2	22 9	Y	20	118 1	58
*01	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4921	2	15 9	Y	14		72
KAECELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648												
08	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	18	1	1584	2	Y	1	24
						1	9					
09	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	7	1	1504	2	Y	6	30
						7	9					
10	2046 X	1638	-0-	-408	-0-	5	1	1620	2	Y	12	42
						13	9					
11	1980 X	1027	-0-	-953	-0-	1027	2		Y	-0-		42
*12	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	24	1	1956	2	Y	46 59 1	29
						51	9					
*01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	47	1	5214	2	Y	47	76
						52	9					

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN																
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133																
KAECHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	16 X	16	-0-		-0-	-0-	16	2			Y	-0-				19
09	23 X	23	-0-		-0-	-0-	10	2	13	9	Y	12	31	1		-0-
10	2728 X	42	-0-		-2686	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
11	2910 X	42	-0-		-2868	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
*12	3007 X	2795	-0-		-212	-0-	30	1	2730	2	Y	32				32
							35	9								
*01	155 X	155	-0-		-0-	-0-	2	1	123	2	Y	27	27	1		32
							30	9								
HOME PETROLEUM CORP. 396852																
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A																
08	5735 X	4001	-0-	-1734	-0-	650	1	3348	2	N	3					126
						3	9									
09	4950 X	4070	-0-	-880	-0-	675	1	3377	2	N	16					142
						18	9									
10	5115 X	3203	-0-	-1912	-0-	525	1	2658	2	N	18					160
						20	9									
11	4950 X	4555	-0-	-395	-0-	725	1	3812	2	N	16					176
						18	9									
12	5115 X	3601	-0-	-1514	-0-	625	1	2886	2	N	82	243	1			15
						90	9									
01	4216 X	1943	-0-	-2273	-0-	1928	2	15	9	N	14					29
ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN																
ETOCO, L.P. 255133																
KAECHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063																
08	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	9	1	1355	2	Y	26					37
						29	9									
09	2010 X	1860	-0-	-150	-0-	1848	2	12	9	Y	11	27	1			21
10	2077 X	1949	-0-	-128	-0-	1932	2	17	9	Y	15	22	1			14
11	1980 X	1342	-0-	-638	-0-	1334	2	8	9	Y	7					21
*12	1736 X	1672	-0-	-64	-0-	18	1	1651	2	Y	3	8	1			16
						3	9									
*01	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	41	1	2233	2	Y	19	17	1			18
						21	9									
KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224																
08	976 X	976	-0-	-0-	-0-	18	1	952	2	N	5	41	1			6
						6	9									
09	825 X	825	-0-	-0-	-0-	17	1	806	2	N	2					8
						2	9									
10	972 X	972	-0-	-0-	-0-	13	1	952	2	N	6					14
						7	9									
11	1410 X	1122	-0-	-288	-0-	33	1	1068	2	N	19					33
						21	9									
*12	1457 X	1418	-0-	-39	-0-	71	1	1198	2	N	135	146	1			22
						149	9									
*01	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	108	1	897	2	N	-0-					22

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400)				67525 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
KAECHLE, C. R.				WELL #: 1	RRCID -> 130820	COMPL. DATE 04/01/1995	TOTAL DEPTH	9733	PERF. 9389 - 9452				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
ORCHARD, NORTH (WILCOX)				67533 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY				803290									
TALLEY, LEE A				WELL #: 1	RRCID -> 123583	COMPL. DATE 01/20/1987	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 12508 - 13150				
08	5518 #	4410	-0-	-1108	-0-	4292 2	118 9	N	107			356	
09	5070 #	4384	-0-	-686	-0-	4265 2	119 9	N	108	168 1		296	
10	5603 R	5603	-0-	-0-	-0-	5446 2	157 9	N	143	166 1		273	
11	4380 #	4312	-0-	-68	-0-	4183 2	129 9	N	117			390	
12	4526 #	4320	-0-	-206	-0-	4201 2	119 9	N	108	181 1		317	
01	5611 #	4553	-0-	-1058	-0-	4445 2	108 9	N	98	182 1		233	
OYSTER BAYOU				67947 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 44	RRCID -> 279035	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH	8450	PERF. N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1)				67947 135	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 11	RRCID -> 165281	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH	8563	PERF. 8112 - 8117				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
OYSTER BAYOU (FRIO 2)				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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
MIDDLETON, ARCHIE				WELL #: 8	RRCID -> 161875	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8148 - 8158				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

OYSTER BAYOU (FRI0 2)			//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS										
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343															
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #:		44	RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8087 - 8165								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #:		40	RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8060 - 8070								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MIDDLETON, ARCHIE			WELL #:		6	RRCID -> 251252		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8130 - 8140								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #:		34	RRCID -> 254210		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8057 - 8066								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OYSTER BAYOU (FRI0 2, FB-3)			//CONT.//		67947 144	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343															
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #:		54	RRCID -> 130939		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8094 - 8104								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
OYSTER BAYOU (FRI0 2-8200)			//CONT.//		67947 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS										
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343															
MIDDLETON, ARCHIE			WELL #:		14	RRCID -> 161521		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8174 - 8240								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

OYSTER BAYOU (MINOR RES.)				67947 568	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
BERTHA				WELL #:	1	RRCID -> 281423	COMPL. DATE 05/11/2016	TOTAL DEPTH 11769	PERF.13008 - 13042							
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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OYSTER BAYOU, 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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OYSTER CREEK (6420 SAND)				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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OYSTER CREEK (6450 SAND)				67955 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710												
SUN FEE				WELL #:	1X	RRCID -> 271066	COMPL. DATE 11/06/2013	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6501 - 6517							
08	12338 #	7672	-0-	-4666	-0-	179 20	1 9	7473	2	N	18					74
09	8370	4636	-0-	-3734	-0-	104 14	1 9	4518	2	N	13					87
10	8339 #	7745	-0-	-594	-0-	240 20	1 9	7485	2	N	18					105
11	8613	8613	-0-	-0-	-0-	232 25	1 9	8356	2	N	23					128
12	7657 #	6819	-0-	-838	-0-	208 17	1 9	6594	2	N	15					143
*01	7750 #	7595	-0-	-155	-0-	248 22	1 9	7325	2	N	20					163
OYSTER CREEK (FRIO 7100)				67955 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710												
SUN FEE				WELL #:	3	RRCID -> 065269	COMPL. DATE 07/01/2002	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7292 - 7296							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER CREEK (FRI0 7100)				//CONT.//		67955 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//		847710									
SUN FEE				WELL #:		5	RRCID -> 070130		COMPL. DATE 01/03/1977		TOTAL DEPTH 7720		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SUN FEE				WELL #:		1SW	RRCID -> 152644		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2740 - 2770		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OYSTER LAKE, W. (1300)				67964 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954											
STATE TRACT 295				WELL #:		1 U	RRCID -> 196814		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 1328 - 1349		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OYSTER LAKE, W. (1400)				67964 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954											
STATE TRACT 295				WELL #:		1 L	RRCID -> 196816		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 1470 - 1476		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OYSTER LAKE, W. (3850)				67967 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954											
STATE TRACT 308				WELL #:		5	RRCID -> 123115		COMPL. DATE 11/19/1986		TOTAL DEPTH 4352		PERF. 3854 - 3859		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OYSTER LAKE, W. (3930)				67967 474		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
HIGH ISLAND GAS LLC				385533											
STATE TRACT 304				WELL #:		1	RRCID -> 126376		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3978 - 3984		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PADGETT (YEGUA Y4-A)					68304 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC					206081												
DUBOSE					WELL #:	1	RRCID ->	276474	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL	DEPTH	5400	PERF.	5137 - 5140		
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1147 N	812	-0-	-335	-0-		288	1	524	9	N	476	375	1		292
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-		278	1	669	9	N	608	558	1		342
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		294	1	894	9	N	813	722	1		433
11		780 N	633	-0-	-147	-0-		257	1	376	9	N	342	359	1		416
12		992 N	873	-0-	-119	-0-		258	1	615	9	N	559	732	1		243
01		1178 N	843	-0-	-335	-0-		262	1	581	9	N	528	558	1		213

PADGETT, W. (YEGUA Y-3)				68307 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081									
DUBOSE				WELL #:	2	RRCID -> 279734	COMPL. DATE 09/28/2014	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5063 - 5070				
08	7068 #	6150	-0-	-918	-0-	829	1	3527 5	N	1631	1703	1	467
09	6840 #	4949	-0-	-1891	-0-	1794	9	2980 5	N	1087	1126	1	428
						773	1						
10	7068 #	4875	-0-	-2193	-0-	1196	9	2653 5	N	1275	1283	1	420
						819	1						
11	5940 #	4879	-0-	-1061	-0-	1403	9	2863 5	N	1185	1312	1	293
						712	1						
12	6138 #	4463	-0-	-1675	-0-	1304	9	2426 5	N	1204	1310	1	187
						713	1						
01	6138 #	4522	-0-	-1616	-0-	1324	9	2367 5	N	1301	1122	1	366
						724	1						
						1431	9						

PALACIOS (FRIO -A-)				68481 063	ASSOCIATED	49B				CNTY: MATAGORDA				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
LARSON				WELL #:	1	RRCID ->	163278	COMPL.	DATE 05/27/1997	TOTAL	DEPTH 10073	PERF.	7598 - 7604	
08	2976 #	2103	-0-	-873	-0-	2101	2	2	9	N	2			99
09	2880 #	2749	-0-	-131	-0-	2699	2	50	9	N	45	39	1	105
10	2631 R	2631	-0-	-0-	-0-	2627	2	4	9	N	4			109
11	2451 R	2451	-0-	-0-	-0-	2447	2	4	9	N	4			113
12	2852 #	2539	-0-	-313	-0-	2531	2	8	9	N	7			120
01	2852 #	2332	-0-	-520	-0-	2332	2			N	-0-	42	1	78

PALACIOS (FRIO -B-)				68481 084	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534							
FOISEY, E. B., GAS UNIT				WELL #:	1 M	RRCID -> 007718	COMPL. DATE	04/28/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7955 - 7974
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HICKLE, LOUIS				WELL #:	1 C	RRCID -> 007720	COMPL. DATE 05/02/1961	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7796	- 7804
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

PALACIOS (FRIO -C-)														
HEMCO DEVELOPMENT, LLC														
G.S. HARRISON UNIT														
68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
374997														
WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181														
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1354	2	50	9	N	45			155
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1320	2	39	9	N	35			190
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1054	2	32	9	N	29			219
11	1350 N	1017	-0-	-333	-0-	986	2	31	9	N	28			247
12	1395 N	966	-0-	-429	-0-	936	2	30	9	N	27	175	1	99
01	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	997	2	25	9	N	23			122
PALACIOS (FRIO -D-)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
FRICK, OTTO														
68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA														
747534														
WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A														
08	899 N	494	-0-	-405	-0-	494	2			Y	-0-			224
09	630 N	510	-0-	-120	-0-	510	2			Y	-0-	7	1	217
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-			217
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-			217
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	2			Y	-0-			217
01	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	2			Y	-0-	8	1	209
PALACIOS (FRIO -E-)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
FOISEY, E. B., GAS UNIT														
68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
747534														
WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928														
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRICK, OTTO														
WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972														
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALACIOS (FRIO "E" FB 1)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
HICKLE, LOUIS, ET AL														
68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
747534														
WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632														
08	7564 X	5928	-0-	-1636	-0-	5877	2	51	9	Y	46			236
09	7110 X	7046	-0-	-64	-0-	7046	2			Y	-0-	132	1	104
10	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6794	2	23	9	Y	21			125
11	6450 X	5862	-0-	-588	-0-	5825	2	37	9	Y	34			159
12	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7772	2	70	9	Y	64			223
01	7285 X	7167	-0-	-118	-0-	7160	2	7	9	Y	6	141	1	88
PALACIOS (FRIO -F-)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
SLAUGHTER, L. A., UNIT														
68481 294 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
747534														
WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068														
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-			132
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			132
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			132
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			132
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-			132
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-			132

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	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
08	837 N	219	-0-	-618	-0-	219 2		Y	-0-		-0-
09	570 N	211	-0-	-359	-0-	211 2		Y	-0-		-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-		-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-		-0-
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2		Y	-0-		-0-
PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012									
PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 198275		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5330 - 5334	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
PIERCE T		WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5400 - 5404	
08	6975 X	1431	-0-	-5544	-0-	13 1	1418 2	N	-0-	187 1	62
09	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			N	-0-		62
10	4061 X	44	-0-	-4017	-0-	2 1	42 2	N	-0-		62
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-		62
*12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		62
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		62
REGNIER UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5583 - 5584	
08	14074 X	10081	-0-	-3993	-0-	48 1	9998 2	Y	32		158
						35 9					
09	11400 X	8796	-0-	-2604	-0-	47 1	8719 2	Y	27		185
						30 9					
10	11780 X	8197	-0-	-3583	-0-	48 1	8123 2	Y	24	178 1	31
						26 9					
11	11130 X	6721	-0-	-4409	-0-	47 1	6655 2	Y	17		48
						19 9					
*12	11005 X	7204	-0-	-3801	-0-	48 1	7136 2	Y	18		66
						20 9					
01	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-			Y	24		90
PALACIOS, EAST (FRIO 9400)		68482 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
SLAUGHTER		WELL #: 4		RRCID -> 214075		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9468 - 9480	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

PANZA (13,900 SAND) 31 OPERATING LLC COCHRAN				69040 500 953535		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO							
WELL #:				1		RRCID -> 253384		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 16870		PERF.13781 - 13954							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	2 #	-0-	-0-	-2		-0-						N	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) UNIT PETROLEUM COMPANY SHERMAN				69831 333 877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN							
WELL #:				1		RRCID -> 266928		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8400 - 8403							
08	13609	6525	-0-	-7084	25777	6360	2	165	9	N	150	182	1						82
09	DLQ G-10	5613	-0-	5613	31390	5440	2	173	9	N	157	186	1						53
10	9930	9738	-0-	-192	31198	9446	2	292	9	N	265	194	1						124
11	10175	10174	-0-	-1	31197	9622	2	552	9	N	502	377	1						249
*12	10261	8479	-0-	-1782	29415	7747	3	732	9	N	665	755	1						159
*01	10261	1320	-0-	-8941	20474	1239	3	43	9	N	39	27	1						171
SHERMAN				WELL #:		2		RRCID -> 280583		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8355 - 8389					
08	12400	27	-0-	-12373	128132	27	2			N	-0-								80
09	35895	35895	-0-	-0-	128132	34002	2	1893	9	N	1721	1487	1						314
10	59169	59171	-0-	2	128134	56388	2	2783	9	N	2530	2536	1						308
11	45509	45509	-0-	-0-	128134	43662	2	1847	9	N	1679	1472	1						515
*12	29584	29584	-0-	-0-	128134	29026	3	558	9	N	507	556	1						466
*01	12400	7412	-0-	-4988	123146	6945	3	244	9	N	222	210	1			89	7		444
PEACH (YEGUA, LOWER) LINN OPERATING, INC. ZEIDMAN TRUSTEE				69881 475 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
WELL #:				1		RRCID -> 164161		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8668 - 8694							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
WHORTON				WELL #:		2		RRCID -> 173907		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8482 - 8492					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
PEACH POINT (11,100) MARATHON OIL COMPANY PHILLIPS FEE				69893 600 525380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BRAZORIA							
WELL #:				1		RRCID -> 127841		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

PEARESON (3700)														CNTY: WHARTON	
GULFSTAR PROPERTIES, INC.															
GOFF 5															
69939 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
338735															
WELL #: 5 RRCID -> 263242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)														CNTY: BRAZORIA	
KALER ENERGY CORP.															
HALL BAYOU															
70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
450261															
WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 11905 - 11925															
08	40486	33915	-0-	-6571	184827	24721	2	9194	9	N	8358	7718	1		1652
09	39180	5988	-0-	-33192	151635	4453	2	1535	9	N	1395	1242	1		1805
*10	40486	-0-	-0-	-40486	111149					N	-0-				1805
*11	1306	-0-	-0-	-1306	109843					N	-0-				1805
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-				1805
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	109843					N	NO RPT				1805

KIAWAH RESOURCES, LLC															
IP FARMS "PG"															
458819															
WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908															
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)														CNTY: BRAZORIA	
KALER ENERGY CORP.															
HALLS BAYOU															
70292 210 ASSOCIATED CAPACITY															
450261															
WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF. 11998 - 12014															
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PELICAN														CNTY: LIBERTY	
RESACA RESOURCES, L.L.C.															
DAVIS ESTATE															
70325 001 ASSOCIATED ONE WELL															
703236															
WELL #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7112 - 7114															
08	4154 #	1863	-0-	-2291	-0-	1721	3	142	9	N	129	127	1		40
09	4020 #	627	-0-	-3393	-0-	174	1	392	3	N	55				95
						61	9								
10	3999 #	672	-0-	-3327	-0-	293	1	313	3	N	60				155
						66	9								
11	3870 #	1688	-0-	-2182	-0-	239	1	1284	3	N	150	177	1		128
						165	9								
12	3565 #	834	-0-	-2731	-0-	220	1	487	3	N	115	168	1		75
						127	9								
01	1860 #	341	-0-	-1519	-0-	341	3			N	-0-				75

PELICAN (COCKFIELD)			70325 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
RESACA RESOURCES, L.L.C.			703236					
KARANKAWA			WELL #: 1	RRCID -> 227595	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 5952	PERF. 5295 - 5398	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PELICAN, EAST (WILCOX 8900)			70328 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
D.C. ENERGY			196099					
QUINN, B. E.			WELL #: 1	RRCID -> 122378	COMPL. DATE 06/10/1986	TOTAL DEPTH 8914	PERF. 8898 - 8914	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2017 - P/A 01/13/2017								
PEPPIATT (YEGUA 9400)			70562 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN		
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000					
ISAAC			WELL #: 1	RRCID -> 213522	COMPL. DATE 06/14/2005	TOTAL DEPTH 9923	PERF. 9636 - 9655	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PERELANDRA (FRIO 15)			70583 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
STATE TRACT 6-7A			WELL #: 1	RRCID -> 168885	COMPL. DATE 03/08/1998	TOTAL DEPTH 9325	PERF. 8977 - 9003	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PERL (YEGUA UPPER EY-1)			70606 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
SIANA OIL & GAS			779259					
DOORNBOS			WELL #: 1	RRCID -> 157787	COMPL. DATE 04/07/2001	TOTAL DEPTH 15820	PERF. 10798 - 10805	
08	3131 #	2530	-0-	-601	-0-	2197 2	333 9 N	303 365 1 181
09	3030 #	2633	-0-	-397	-0-	2326 2	307 9 N	279 180 1 280
10	3144 R	3144	-0-	-0-	-0-	2817 2	327 9 N	297 365 1 212
11	3042 R	3042	-0-	-0-	-0-	2698 2	344 9 N	313 367 1 158
12	3007 #	2992	-0-	-15	-0-	2671 2	321 9 N	292 186 1 264
01	3131 #	2846	-0-	-285	-0-	2619 2	227 9 N	206 182 1 288
DOORNBOS			WELL #: 1 D	RRCID -> 192389	COMPL. DATE 06/28/2008	TOTAL DEPTH 2650	PERF. 2254 - 2264	
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PETRUCHA (10,900)				70959 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
BUTTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 135610	COMPL. DATE 05/09/1990	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10892	- 10906					

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

08	899 N	892	-0-	-7	-0-		435	1	457	2	N	-0-	186	1	114
09	750 N	660	-0-	-90	-0-		653	2	7	9	N	6			120
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		1089	2	63	9	N	57			177
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		1071	2	29	9	N	26			203
*12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		1216	2	33	9	N	30			233
*01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		1157	2	26	9	N	24			257

PETRUCHA, N. (12000)				70961 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
ALLTEX EXPLORATION, INC.				015050									
PETRUCHA				WELL #:	1	RRCID -> 203950	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 12246	PERF.12034	- 12039			
08	6572 #	5694	-0-	-878	-0-	5485 2	209 9 N	190	355 1				29
09	6409 R	6409	-0-	-0-	-0-	6124 2	285 9 N	259	182 1				106
10	6417 #	5083	-0-	-1334	-0-	4821 2	262 9 N	238	178 1				166
11	6014 R	6014	-0-	-0-	-0-	5763 2	251 9 N	228	184 1				210
12	6634 #	6027	-0-	-607	-0-	5755 2	272 9 N	247	376 1				81
01	6634 #	5643	-0-	-991	-0-	5376 2	267 9 N	243	183 1				141

PEVETO (6800)					71025 375	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: ORANGE				
LONG-TEX EXPLORATION, INC.					507587									
STARK					WELL #:	RRCID -> 139575	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6807	- 6811				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					185
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					185
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/23/1993									

PEVETO (9600)				71025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE			
FIVE-JAB, INC.				271310										
HARRIS				WELL #:	1	RRCID -> 259428	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 9733	PERF.10142	- 10170				
08	18600 X	15257	-0-	-3343	-0-	14380	3	877 9	N	797	543	1		499
09	18000 X	16660	-0-	-1340	-0-	15448	3	1212 9	N	1102	1096	1		505
10	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-				N	1040	1071	0		474
11	18000 X	15932	-0-	-2068	-0-	14833	3	1099 9	N	999	1090	1		383
12	17732 X	16270	-0-	-1462	-0-	15107	3	1163 9	N	1057	926	1		514
*01	17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-				N	1064	916	1		662

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC				675988										
MCKEE				WELL #:	1	RRCID -> 273197	COMPL. DATE 03/31/2013	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9324	-	9344			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	

PEVETO (9600) //CONT.// 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	8215 X	7332	-0-	-883	-0-	310 1	6682 2	N	309	358 1				145
09	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	340 9	10107 2	N	371	341 1	3 8			172
10	10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	308 1	10279 2	N	310	364 1	13 8			105
11	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	408 9	9321 2	N	372	167 1	9 8			301
12	10850 X	10081	-0-	-769	-0-	310 1	9382 2	N	354	378 1	3 8			274
01	10850 X	9111	-0-	-1739	-0-	389 9	8354 2	N	406	580 1				100
						310 1								
						447 9								
ARMSTRONG G. U. WELL #: 1D RRCID -> 281477 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3960 - 3970														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PHASE FOUR (8900 YEGUA) 71114 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584														
GOLD, CLARINE WELL #: 1 RRCID -> 281523 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9074 - 9077														
*05	32395 X	6918	-0-	-25477	-0-	40 1	6174 2	N	640	733 1				569
						704 9								
*06	31350 X	1762	-0-	-29588	-0-	40 1	1722 2	N	-0-	169 1				400
*07	32395 X	-0-	-0-	-32395	-0-			N	-0-	353 1				47
*08	32395 X	-0-	-0-	-32395	-0-			N	-0-	47 1				-0-
*09	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2016 - P/A 09/07/2016														
PHASE FOUR (9050 YEGUA) 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
AMEXCO, LLC 019813														
CLAPP WELL #: 1 RRCID -> 273689 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10640 - 10658														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
RICOCHET ENERGY, INC. 710549														
JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 271444 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					201
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					201
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					201
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					201
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	181 1				20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20

PHASE FOUR (9050 YEGUA) RICOCHET ENERGY, INC. DUSON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71114 430 710549 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
						RRCID ->	271513	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.10437	-	10807		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	40238 X	34928	-0-	-5310	-0-		568 1123	1 9	33237	2	N	1021	1453	1			507
09	33206 X	33206	-0-	-0-	-0-		544 1262	1 9	31400	2	N	1147	880	1			774
10	36518 X	33227	-0-	-3291	-0-		560 1089	1 9	31578	2	N	990	1058	1			706
11	35100 X	30248	-0-	-4852	-0-		537 937	1 9	28774	2	N	852	897	1			661
12	32207 X	32207	-0-	-0-	-0-		548 1097	1 9	30562	2	N	997	909	1			749
01	34937 X	29791	-0-	-5146	-0-		561 1026	1 9	28204	2	N	933	1079	1			603
JULIUS				WELL #:	2	RRCID ->	273902	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL	DEPTH	9457	PERF. 9156	-	9215		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
VICTOR				WELL #:	1	RRCID ->	274733	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10614	-	10673		
08	4402 X	3963	-0-	-439	-0-		594	1	3369	2	N	-0-	170	1			85
09	4260 X	3888	-0-	-372	-0-		588	1	3300	2	N	-0-					85
10	4402 X	3659	-0-	-743	-0-		603	1	3056	2	N	-0-					85
11	4110 X	3714	-0-	-396	-0-		584	1	3130	2	N	-0-					85
12	4030 X	3458	-0-	-572	-0-		583	1	2875	2	N	-0-					85
01	4030 X	3270	-0-	-760	-0-		582	1	2688	2	N	-0-					85
WATZ				WELL #:	1	RRCID ->	279161	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL	DEPTH	10894	PERF.10371	-	10731		
08	7161 X	5190	-0-	-1971	-0-		35 568	1 9	4587	2	N	516	853	1			229
09	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-		34 613	1 9	4396	2	N	557	540	1			246
10	6789 X	4846	-0-	-1943	-0-		35 585	1 9	4226	2	N	532	521	1			257
11	6270 X	4680	-0-	-1590	-0-		35 569	1 9	4076	2	N	517	522	1			252
12	5983 X	4600	-0-	-1383	-0-		36 568	1 9	3996	2	N	516	532	1			236
01	5208 X	4376	-0-	-832	-0-		36 569	1 9	3771	2	N	517	357	1			396
ROD FARMS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	279173	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 9072	-	9103		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA)														
RICOCHET ENERGY, INC.														
MILLER-PALT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 279196 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8600 - 8644														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	1886	1565	1	439
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2200	2209	1	430
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1895	1868	1	457
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1552	1543	1	466
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1527	1581	1	412
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1277	1280	1	409
DELBUR UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 280821 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8757 - 8765														
08	103261 X	-0-	-0-	-103261	-0-					N	-0-			91
09	99930 X	-0-	-0-	-99930	-0-					N	-0-			91
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
MILLER-PALT UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 281088 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8572 - 8578														
08	35123 X	7607	-0-	-27516	-0-	455 1	6816 2	N	305	371	1			208
09	33990 X	6388	-0-	-27602	-0-	336 9	5620 2	N	245	179	1			274
10	35123 X	5648	-0-	-29475	-0-	498 1	4975 2	N	201	178	1			297
11	33990 X	4694	-0-	-29296	-0-	270 9	452 1	N	178	163	1			312
12	8649 X	3548	-0-	-5101	-0-	221 9	339 1	N	141	351	1			102
01	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-	196 9	282 1	N	-0-					102
						155 9	3111 2	N						
HENRY-ROD UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 281285 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9633 - 9698														
08	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-					N	-0-			67
09	24750 X	-0-	-0-	-24750	-0-					N	-0-			67
10	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-					N	-0-			67
11	24750 X	-0-	-0-	-24750	-0-					N	-0-			67
12	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-					N	-0-			67
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
PHASE FOUR (9220 YEGUA)														
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC														
SWANSON-MEEK GAS UNIT														
WELL #: 1-C RRCID -> 162741 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHASE FOUR (9370 YEGUA)														CNTY: WHARTON	
KEN PETROLEUM CORPORATION															
HMC/PIERCE ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
PHASE FOUR (9560 YEGUA)														CNTY: WHARTON	
AMEXCO, LLC															
CLAPP															
WELL #: 2 RRCID -> 274737 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10483 - 10524															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147 7		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
*12	14B2 EXT	813	-0-	813	813	280 1	227 2		N	-0-			-0-		
						306 5									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	813				N	-0-			-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY															
ARMOUR TRUST ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225															
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			84		
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			84		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			88		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88		
ARMOUR TRUST, ET AL															
WELL #: 2 RRCID -> 279821 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9415 - 9602															
08	6510 X	5671	-0-	-839	-0-	2262 1	3309 3		N	91	181 1		315		
						100 9									
09	5520 X	3362	-0-	-2158	-0-	3255 3	107 9		N	97	372 1		40		
10	6541 X	3233	-0-	-3308	-0-	3164 3	69 9		N	63			103		
11	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	4022 1	2607 3		N	139	180 1		62		
						153 9									
12	6541 X	3257	-0-	-3284	-0-	603 1	2543 3		N	101			163		
						111 9									
01	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-				N	NO RPT			163		
RICOCHET ENERGY, INC.															
KUBELA															
WELL #: 1 RRCID -> 274923 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10380 - 10465															
08	8680 X	7812	-0-	-868	-0-	421 1	6695 2		N	633	560 1		516		
						696 9									
09	7980 X	6171	-0-	-1809	-0-	470 1	5199 2		N	456	727 1		245		
						502 9									
10	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	447 1	7238 2		N	742	706 1		281		
						816 9									
11	7560 X	6241	-0-	-1319	-0-	400 1	5263 2		N	525	519 1		287		
						578 9									
12	7812 X	5553	-0-	-2259	-0-	469 1	4610 2		N	431	343 1		375		
						474 9									
01	8494 X	4820	-0-	-3674	-0-	389 1	3957 2		N	431	539 1		267		
						474 9									

PHASE FOUR (9560 YEGUA) RICOCHET ENERGY, INC. DLCC													CNTY: WHARTON		
//CONT.// 71114 470 //CONT.// 710549 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED		
CAPACITY													COMPL. DATE 09/11/2015		
TOTAL DEPTH 10026													PERF. 9876 - 9926		
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	BALANCE	
08	3596 X	2898	-0-	-698	-0-	38	1	2737	2	N	112	187	1	127	
09	3180 X	3141	-0-	-39	-0-	123	9	2963	2	N	130	170	1	87	
10	3627 X	3209	-0-	-418	-0-	35	1	3044	2	N	115			202	
11	3510 X	3171	-0-	-339	-0-	143	9	3017	2	N	107	177	1	132	
12	3627 X	2716	-0-	-911	-0-	38	1	2558	2	N	110	179	1	63	
01	3255 X	1980	-0-	-1275	-0-	127	9	1803	2	N	127			190	
						37	1								
						140	9								
PHASE FOUR (10500 YEGUA) LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC GOLD-ZAPP													CNTY: WHARTON		
71114 500 504584 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED		
CAPACITY													COMPL. DATE 11/07/2000		
TOTAL DEPTH 10725													PERF. 10544 - 10561		
08	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	468	1	2907	2	N	85			242	
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	94	9	2457	2	N	81	176	1	147	
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	468	1	2858	2	N	88			235	
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	89	9	2814	2	N	92	163	1	164	
12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	468	1	2986	2	N	105	174	1	95	
*01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	116	9	2760	2	N	104			199	
						468	1								
						114	9								
PHASE FOUR (10540 YEGUA) LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC SWANSON-MEEK GAS UNIT													CNTY: WHARTON		
71114 504 504584 WELL #: 1-T													NON-ASSOCIATED		
ONE WELL													COMPL. DATE 07/19/1999		
TOTAL DEPTH 10946													PERF. 9279 - 10829		
08	5704 #	5466	-0-	-238	-0-	346	1	5024	2	N	87			301	
09	5520 #	4202	-0-	-1318	-0-	96	9	3766	2	N	82	179	1	204	
10	5580 #	5192	-0-	-388	-0-	346	1	4736	2	N	100			304	
11	5280 #	5191	-0-	-89	-0-	110	9	4721	2	N	113	183	1	234	
12	5456 #	5399	-0-	-57	-0-	346	1	5007	2	N	42			276	
01	5456 #	5312	-0-	-144	-0-	124	9	4919	2	N	43	189	1	130	
						346	1								
						46	9								
						47	9								
PHEASANT (F-20) SUE-ANN OPERATING, L.C. THOMAS GAS UNIT #1													CNTY: MATAGORDA		
71121 364 828352 WELL #: 8 D													NON-ASSOCIATED		
ONE WELL													COMPL. DATE 10/26/1963		
TOTAL DEPTH 9430													PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PHEASANT (F-21)		71121 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
CLEARLY PETROLEUM, LLC		159651							
BLESSING UNIT NO. 3		WELL #: 2		RRCID -> 250509		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352							
THOMAS GAS UNIT #1		WELL #: 8 J		RRCID -> 032706		COMPL. DATE 10/26/1963		TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PHEASANT (MCDONALD, UP.)		71121 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
TRULL		WELL #: 7		RRCID -> 258096		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352							
THOMAS GAS UNIT #1		WELL #: 8 H		RRCID -> 032657		COMPL. DATE 10/26/1963		TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)		71121 676		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
KD ENERGY, LLC		452996							
MATL-TRULL -H- SAND UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178544		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PHEASANT, EAST (FRIO 10300)		71122 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
CLEARLY PETROLEUM, LLC		159651							
BLESSING UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 223955		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRI0)				71125 456	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC				374997									
HARRIMAN				WELL #: 1	RRCID -> 197614	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9264	-	9268			
M	ALLOW 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 CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SIANA OIL & GAS				779259									
TRULL, B. W.				WELL #: 1R	RRCID -> 232331	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3404	-	3419			
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PHEASANT, SOUTH (10,600)				71125 912	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
FIELD PETROLEUM CORP.				266906									
TRULL				WELL #: 2	RRCID -> 263510	COMPL. DATE 03/31/2011	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10759	-	10790			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-86834					N	5		449
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-86834					N	26	185 1	290
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-86834					N	-0-		290
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-86834					N	-0-		290
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-86834					N	-0-		290
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-86834					N	-0-		290
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
SOUTHWEST BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 234298	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11287	-	11290			
08	899 X	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-		82
09	870 X	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	169	196 1	55
10	744 X	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-		55
11	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	169	169 1	55
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		55
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		55
YEAMANS BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 262244	COMPL. DATE 11/02/2010	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10668	-	10674			
08	2604 X	1440	-0-	-1164 B	-0-	1085 2	355 9	N	323	186 1		439	
09	5618 X	5618	-0-	-0- B	-0-	60 1	5252 2	N	278	195 1		522	
10	6053 X	6053	-0-	-0- B	-0-	306 9	93 1	N	204	195 1		531	
11	6153 X	6153	-0-	-0- B	-0-	224 9	90 1	N	123	378 1		276	
12	6240 X	6240	-0-	-0- B	-0-	135 9	93 1	N	106	179 1		203	
01	5890 X	5818	-0-	-72 B	-0-	117 9	93 1	N	125	190 1		138	
						138 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO I) KEBO OIL & GAS, INC. SCOUT BLESSING												71127 300 453170		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1												RRCID -> 277251		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11125 - 11149			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
08	8370	7859	-0-	-511 B	-76292	93 454	1 9	7312	2	N	413	377	1			295					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2530 CANCELLED UNDERAGE -> -73762																					
09	4800	4709	-0-	-91 B	-2621	58 384	1 9	4267	2	N	349	192	1			452					
10	4960	4399	-0-	-561 B	-3182	58 207	1 9	4134	2	N	188	192	1			448					
11	4800	3913	-0-	-887 B	-4069	56 178	1 9	3679	2	N	162	555	1			55					
12	4960	4299	-0-	-661 B	-4730	60 176	1 9	4063	2	N	160	165	1			50					
01	4960	3867	-0-	-1093 B	-5823	62 198	1 9	3607	2	N	180	177	1			53					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC HARRISON, G.												916954 WELL #: 1		RRCID -> 275571		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10392 - 10412	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14299					N	-0-					141					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1768 CANCELLED UNDERAGE -> -12531																					
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1768					N	-0-					141					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1768					N	-0-					141					
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1768					N	-0-					141					
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1768					N	-0-	141	1			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1768					N	-0-					-0-					
PHEASANT, SW. (FRIO K) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC HARRISON, G.												71127 500 916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1												RRCID -> 197609		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10737 - 10901			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126					
PHEASANT, SW (FRIO 9900) KD ENERGY, LLC MATL-TRULL -H- SAND UNIT												71127 540 452996		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1												RRCID -> 140207		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9909 - 9916			
08	2573 N	2470	-0-	-103	-0-	31 41	1 9	2398	2	Y	37	146	1			27					
09	T. A.	2323	-0-	2323	2323	24 36	1 9	2263	2	Y	33					60					
10	T. A.	2496	-0-	2496	4819	4 40	1 9	2452	2	Y	36					96					
11	2515	2515	-0-	-0-	4819	177 59	1 9	2279	2	Y	54	136	1			14					
12	3565	2326	-0-	-1239	3580	18 50	1 9	2258	2	Y	45					59					
*01	3565	2437	-0-	-1128	2452	63 53	1 9	2321	2	Y	48					107					

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRI0 10000)				71127 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
SOUTH BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 235118	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL	DEPTH 11791	PERF.11494 - 11512				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	2232 X	1982	-0-	-250	-0-	290 1 257 9	1435 2	N	234	186 1	118		
09	2160 X	1890	-0-	-270	-0-	330 1 234 9	1326 2	N	213	193 1	138		
10	2232 X	1777	-0-	-455	-0-	240 1 226 9	1311 2	N	205	196 1	147		
11	2160 X	1765	-0-	-395	-0-	270 1 163 9	1332 2	N	148	183 1	112		
12	2108 X	1605	-0-	-503	-0-	240 1 169 9	1196 2	N	154	198 1	68		
01	1984 X	1802	-0-	-182	-0-	240 1 389 9	1173 2	N	354	372 1	50		
NORTHWEST BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 243723	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL	DEPTH 12400	PERF.10454 - 10468				
08	2077 X	31	-0-	-2046	-0-	19 2	12 9	N	11		179		
09	2010 X	8	-0-	-2002	-0-	8 2		N	-0-		179		
10	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	210 1 25 9	1224 2	N	23		202		
11	840 X	688	-0-	-152	-0-	116 1 25 9	547 2	N	23		225		
12	880 X	880	-0-	-0-	-0-	150 1 20 9	710 2	N	18		243		
01	1457 X	1083	-0-	-374	-0-	156 1 22 9	905 2	N	20	191 1	72		
SOUTH BLESSING				WELL #: 2	RRCID -> 267000	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL	DEPTH 11500	PERF. 9542 - 9559				
08	3162 X	2662	-0-	-500	-0-	420 1 153 9	2089 2	N	139	182 1	48		
09	3060 X	2199	-0-	-861	-0-	420 1 18 9	1761 2	N	16		64		
10	3162 X	2205	-0-	-957	-0-	300 1 45 9	1860 2	N	41		105		
11	3000 X	2469	-0-	-531	-0-	377 1 37 9	2055 2	N	34		139		
12	2666 X	2488	-0-	-178	-0-	403 1 28 9	2057 2	N	25		164		
01	2666 X	2008	-0-	-658	-0-	330 1 17 9	1661 2	N	15		179		
PHEASANT, SW. (FRI0 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				
08	6479 X	3646	-0-	-2833	-0-	406 1 165 9	3075 2	N	150		532		
09	5640 X	3786	-0-	-1854	-0-	360 1 149 9	3277 2	N	135	384 1	283		
10	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-		283		
11	5400 X	4048	-0-	-1352	-0-	368 1 150 9	3530 2	N	136	187 1	232		
12	5580 X	2467	-0-	-3113	-0-	260 1 57 9	2150 2	N	52	179 1	105		
01	3906 X	2328	-0-	-1578	-0-	182 1 51 9	2095 2	N	46		151		

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)				//CONT.// 71127 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				//CONT.// 453170											
BIG MAC BLESSING				WELL #: 1		RRCID -> 271233		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 10965		PERF.10516 - 10524			
M	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	BALANCE		
08	3999 X	3117	-0-	-882	-0-	31 1	2849 2	N	215	186 1			127		
						237 9									
09	3570 X	2794	-0-	-776	-0-	30 1	2501 2	N	239	196 1			170		
						263 9									
10	3689 X	2734	-0-	-955	-0-	30 1	2538 2	N	151	192 1			129		
						166 9									
11	3570 X	2617	-0-	-953	-0-	30 1	2455 2	N	120	197 1			52		
						132 9									
12	3317 X	2993	-0-	-324	-0-	31 1	2555 2	N	370	375 1			47		
						407 9									
01	3131 X	2535	-0-	-596	-0-	31 1	2289 2	N	195	193 1			49		
						215 9									
PHEASANT, SW. (FRIO 10500)				71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
CLEARLY PETROLEUM, LLC				159651											
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 236028		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9560 - 9570			
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	1 2	67 9	N	61				165		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	56	7 1			214		
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	N	45				259		
						50 9									
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	127 2	25 9	N	23				282		
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	N	1	179 1			104		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21				125		
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #: 3		RRCID -> 244598		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 12003		PERF.10824 - 10830			
08	2573 X	2211	-0-	-362	-0-	109 1	1966 2	N	124	179 1			174		
						136 9									
09	2280 X	2258	-0-	-22	-0-	96 1	2006 2	N	142	197 1			119		
						156 9									
10	2356 X	2337	-0-	-19	-0-	117 1	2020 2	N	182	187 1			114		
						200 9									
11	2280 X	2007	-0-	-273	-0-	1803 2	204 9	N	185	179 1			120		
12	2325 X	2121	-0-	-204	-0-	1920 2	201 9	N	183	204 1			99		
01	2325 X	1951	-0-	-374	-0-	1822 2	129 9	N	117	169 1			47		
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 246596		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9601 - 9630			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				139		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				139		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				139		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				139		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				139		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				139		
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012											
WEST BLESSING GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 242403		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10738 - 10748			
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	34 1	2126 3	N	28				288		
						31 9									
09	2670 X	1929	-0-	-741	-0-	33 1	1878 3	N	16				304		
						18 9									
10	2759 X	2358	-0-	-401	-0-	34 1	2277 3	N	43	183 1			164		
						47 9									
11	2670 X	2584	-0-	-86	-0-	33 1	2523 3	N	25				189		
						28 9									
*12	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	34 1	2826 3	N	40				229		
						44 9									
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	32				261		

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012 WEST BLESSING GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	35	1	2580	3	N	225	181	1	253
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	248	9	2527	3	N	234	361	1	126
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	34	1	2638	3	N	242	174	1	194
11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	257	9	2546	3	N	229	358	1	65
*12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	35	1	2597	3	N	231	180	1	116
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	254	9			N	221	193	1	144
PHEASANT, SW. (FRIO 11000) 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651 NEVADA BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769														
08	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	455	1	8184	2	N	253	185	1	135
09	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	278	9	7017	2	N	326	404	1	57
10	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	335	1	7386	2	N	364	361	1	60
11	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	359	9							
12	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	427	1	257	9	N	234	180	1	114
*01	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	400	9	405	9	N	368	412	1	70
						7752	2	294	9	N	267	200	1	137
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-	167	1	301
09	3000 N	1942	-0-	-1058	1087	1921	1	21	9	N	19	3	1	317
10	3100 N	2238	-0-	-862	225	2214	1	24	9	N	22			339
11	3000 N	4219	-0-	1219	1444	4175	1	44	9	N	40			379
12	3100 N	4734	-0-	1634	3078	4676	1	58	9	N	53	6	1	426
*01	3100 N	4858	-0-	1758	4836	4808	1	50	9	N	45	5	1	466
NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233390 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11134 - 11138														
08	620 X	617	-0-	-3	-0-	29	1	522	2	N	60			324
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	66	9	521	2	N	62	186	1	200
10	651 X	611	-0-	-40	-0-	25	1	513	2	N	62			262
11	630 X	365	-0-	-265	-0-	68	9							
12	651 X	165	-0-	-486	-0-	30	1	61	9	N	55			317
*01	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	68	9	30	9	N	27	172	1	172
						6682	2	301	9	N	274	219	1	227

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRI0 11700)														CNTY: MATAGORDA	
KEBO OIL & GAS, INC.															
WEST BLESSING															
WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	6541 X	3382	-0-	-3159	-0-	348	1	2626	2	N	371	371	1	57	
09	5220 X	3067	-0-	-2153	-0-	408	9	2535	2	N	156			213	
10	4743 X	3560	-0-	-1183	-0-	360	1	2560	2	N	227	365	1	75	
11	4440 X	3126	-0-	-1314	-0-	172	9	2421	2	N	351	381	1	45	
12	3782 X	2792	-0-	-990	-0-	750	1	2189	2	N	182	179	1	48	
01	3565 X	2901	-0-	-664	-0-	250	9	2234	2	N	212	179	1	81	
						319	1								
						386	9								
						403	1								
						200	9								
						434	1								
						233	9								
NORTHWEST BLESSING															
WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167															
08	7099 X	5874	-0-	-1225	-0-	93	1	5554	2	N	206	186	1	275	
09	5700 X	5133	-0-	-567	-0-	227	9	4875	2	N	180			455	
10	5890 X	4849	-0-	-1041	-0-	60	1	4639	2	N	136	179	1	412	
11	5700 X	4023	-0-	-1677	-0-	198	9	3852	2	N	101			513	
12	5890 X	4214	-0-	-1676	-0-	60	1	4028	2	N	113	184	1	442	
01	5859 X	3559	-0-	-2300	-0-	150	9	3441	2	N	56			498	
						62	9								
						56	1								
						62	9								
PHEASANT-BOWERS (9800)														CNTY: MATAGORDA	
FIELD PETROLEUM CORP.															
ALVENA															
WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1	62	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
ALVENA SWD															
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PICKETT RIDGE (FRI0 4750)														CNTY: WHARTON	
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.															
WILBECK															
WELL #: 2A RRCID -> 214597 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 4762 - 4766															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) ERMIS VACUUM SERVICE, LLC NILSON, A. N.						71337 700 253447	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON				
						WELL #:	2	RRCID ->	063210	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3826	-	3836
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
REO OPERATING LLC BARR						701876 877688	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
						WELL #:	1	RRCID ->	280748	COMPL. DATE	01/28/2014	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4423	-	4425
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PICKETT RIDGE (FRIO 5500) UNITED TEXAS PETROLEUM INC. WILBECK						71337 825 877688	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
						WELL #:	3	RRCID ->	208229	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5516	-	5518
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59
PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY) MUELLER EXPLORATION, INC. RIVERS ET AL GU						71339 650 592650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
						WELL #:	2	RRCID ->	280169	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6700	-	6714
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
11	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	22	1		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2015 - P/A 11/10/2015																	
PIERCE (YEGUA DY-1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. PIERCE ESTATE A						71440 500 048169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
						WELL #:	1ST	RRCID ->	263198	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	10423	PERF.	9707	-	9748
08	31930 #	25606	-0-	-6324	-0-	304	1	24116	2	N	1078	918	1				317
09	24810	22236	-0-	-2574	-0-	1186	9										235
10	25637	18650	-0-	-6987	-0-	297	1	20916	2	N	930	1012	1				324
11	24810	11009	-0-	-13801	-0-	1023	9										276
12	25637	5236	-0-	-20401	-0-	273	1	17484	2	N	812	723	1				308
01	25606 #	14642	-0-	-10964	-0-	893	9										312
						174	1	10279	2	N	505	553	1				
						556	9										
						50	1	4951	2	N	214	182	1				
						235	9										
						211	1	13622	2	N	735	731	1				
						809	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 0	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	EOM BALANCE	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC				809730												
PIERCE UNIT 6				WELL #: 1	RRCID -> 280817	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 5004	PERF. 4846 - 4849								
08	7285	393	-0-	-6892	24030	393	3			N	-0-				39	
09	7050	627	-0-	-6423	17607	618	3	9	9	N	8				47	
10	7285	-0-	-0-	-7285	10322					N	-0-				47	
11	7050	3239	-0-	-3811	6511	3175	3	64	9	N	58				105	
*12	6511 R	-0-	-0-	-6511	-0-					N	160	147	1		118	
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	10				128	
PIERCE CREEK BEND				WELL #: 1	RRCID -> 281496	COMPL. DATE 09/07/2016	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4787 - 4790								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PIERCE RANCH (4900)				71451 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC				809730												
PIERCE UNIT 4				WELL #: 1	RRCID -> 281577	COMPL. DATE 06/03/2015	TOTAL DEPTH 5318	PERF. 5165 - 5169								
08	16337	8781	-0-	-7556	-0-	8778	3	3	9	N	3				11	
09	15810	6678	-0-	-9132	-0-	6678	3			N	-0-				11	
10	16337	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-				11	
11	15810	975	-0-	-14835	-0-	866	3	109	9	N	99				110	
12	16337	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-				110	
01	16337	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-				110	
BOETTCHER				WELL #: 1	RRCID -> 281603	COMPL. DATE 09/08/2016	TOTAL DEPTH 5156	PERF. 4925 - 4928								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	4896	-0-	-0-	-4896	-0-					N	-0-				-0-	
*11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	9486	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-				-0-	
01	9486	8364	-0-	-1122	-0-	8364	3			N	-0-				-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		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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

PIERCE RIDGE (YEGUA 12150)				71452 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
PIERCE ESTATE "B"				WELL #:	1	RRCID -> 249561	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL	DEPTH	12555	PERF.12456	- 12486		
08	11997 X	11359	-0-	-638	-0-	307	1	10697	2	N	323	178	1	264	
						355	9								
09	11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	291	1	11168	2	N	369	360	1	273	
						406	9								
10	11780 X	10965	-0-	-815	-0-	291	1	10318	2	N	324	364	1	233	
						356	9								
11	12147 X	12147	-0-	-0-	-0-	294	1	11458	2	N	359	373	1	219	
						395	9								
12	11780 X	10100	-0-	-1680	-0-	248	1	9508	2	N	313	361	1	171	
						344	9								
01	11780 X	11567	-0-	-213	-0-	288	1	10871	2	N	371	186	1	356	
						408	9								

ROD					WELL #:	1	RRCID -> 250812	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 13458	PERF.12360 - 12460
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - P/A 01/26/17										

PIN OAK (MIOCENE 2760)				71532 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
CAMOIL, INC.				127449											
PATOS, INC.				WELL #:		2		RRCID -> 138605		COMPL. DATE 06/07/1991		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2762 - 2765	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
01	H15	VIOL	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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

03/17/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 948

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

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)				71607 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: JEFFERSON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
GEMINI UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 201531	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL	DEPTH	10424	PERF.10228	- 10328		
08	7440	X	7353	-0-	-87	-0-	930	1	5386	2	N	943	899	1	180
							1037	9							
09	7200	X	6798	-0-	-402	-0-	900	1	4905	2	N	903	901	1	181
							993	9						8	
10	7440	X	6940	-0-	-500	-0-	930	1	4994	2	N	924	889	1	216
							1016	9							
11	7200	X	6847	-0-	-353	-0-	900	1	4900	2	N	952	1048	1	120
							1047	9							
12	7378	X	6765	-0-	-613	-0-	930	1	4813	2	N	929	907	1	141
							1022	9						8	
01	7347	X	6692	-0-	-655	-0-	930	1	4742	2	N	927	933	1	135
							1020	9							

GEMINI UNIT SWD				WELL #:	1	RRCID -> 272233	COMPL. DATE 05/17/2013	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 3398	-	3408
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)					71607 496	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
CHOICE EXPLORATION, INC.					150655							
BAYOU ESTATES					WELL #:	1	RRCID -> 272394	COMPL. DATE 12/01/2012	TOTAL DEPTH 10226	PERF.10266	- 10282	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
PLUGGED AND ABANDONED					06/25/2015	-	PLUGGED 06/25/15					

LANGHAM				WELL #:	1	RRCID -> 279197	COMPL.	DATE 01/12/2015	TOTAL	DEPTH 10810	PERF. 10582	- 10620	
08	78957	24200	-0-	-54757	451262	215532	2	2668 9	N	2425	2395	1	386
09	24960	22840	-0-	-2120	449142	19654	2	3186 9	N	2896	2906	1	376
10	25792	23376	-0-	-2416	446726	20163	2	3213 9	N	2921	2879	1	418
11	24960	20131	-0-	-4829	441897	17610	2	2521 9	N	2292	2540	1	170
12	25792	19584	-0-	-6208	435689	16701	2	2883 9	N	2621	2507	1	284
*01	25792	18564	-0-	-7228	428461	16098	2	2466 9	N	2242	2169	1	35

LANGHAM UNIT			WELL #:	1D	RRCID -> 281732	COMPL. DATE 01/18/2017	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 3366	- 3456
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PINE PRAIRIE, N. (WOODBINE) SANDEL OPERATING COMPANY GIBBS BROS.				71625 500 747534 WELL #: D 2		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WALKER					
				RRCID -> 083116		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11667 - 11682							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3410	2317	-0-	-1093	1926		318 1	1955 2	N			40					110
09	3750	2467	-0-	-1283	643		44 9 318 1	2128 2	N			19					129
10	3313 R	2670	-0-	-643	-0-		21 9 318 1	2334 2	N			16					145
11	2670 #	2407	-0-	-263	-0-		18 9 318 1	2052 2	N			34					179
12	2759 #	2427	-0-	-332	-0-		37 9 318 1	2109 2	N			-0-					179
01	2666 #	2653	-0-	-13	-0-		20 9 318 1	2315 2	N			18					197
PINEHURST (UPPER WILCOX) LINN OPERATING, INC. WINSLOW GAS UNIT "A"				71647 260 501545 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
				RRCID -> 178240		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 11892		PERF.10055 - 10064							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. PINEHURST UNIT				71647 280 501545 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
				RRCID -> 007851		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 11983		PERF. 9702 - 10010							
08	1147 X	1112	-0-	-35	-0-		279 1	771 2	Y			56	72 1				33
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		62 9 260 1	718 2	Y			108	66 1				75
10	1116 N	1013	-0-	-103	-0-		119 9 239 1	735 2	Y			35	56 0				54
11	1080 N	993	-0-	-87	-0-		39 9 215 1	721 2	Y			52	73 1				33
12	1116 N	1071	-0-	-45	-0-		57 9 207 1	786 2	Y			71	69 1				35
01	1023 N	953	-0-	-70	-0-		78 9 214 1	688 2	Y			46	53 1				28
WINSLOW				WELL #: 1D		RRCID -> 007858		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 11132		PERF. 3625 - 3795					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. (M/SW) WILDWOOD ESTATES															//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545 WELL #: 5															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: MONTGOMERY																													
																														RRCID -> 061048															COMPL. DATE 08/07/1994															TOTAL DEPTH 11820															PERF. 9994 - 10190														
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																				
08	5308 X		5308	-0-	-0-	-0-				1393	1	72	9	3843	2	Y	65	92	1		46																																																																				
09	4836 X		4836	-0-	-0-	-0-				1260	1	96	9	3480	2	Y	87	61	1		72																																																																				
10	5010 X		5010	-0-	-0-	-0-				1213	1	65	9	3732	2	Y	59	64	0		67																																																																				
11	5129 X		5129	-0-	-0-	-0-				1162	1	65	9	3902	2	Y	59	84	1		42																																																																				
12	5563 X		5563	-0-	-0-	-0-				1149	1	54	9	4360	2	Y	49	58	1		33																																																																				
*01	4374 X		4374	-0-	-0-	-0-				1023	1	66	9	3285	2	Y	60	59	1		34																																																																				
PINEHURST GAS UNIT																																																																																									
															WELL #: 5															RRCID -> 079595															COMPL. DATE 02/26/2005															TOTAL DEPTH 14637															PERF.11508 - 11730														
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																																				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																																				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																																				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																																				
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																																				
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																																																																				
DOGGETT, WENDELL J.																																																																																									
															WELL #: 1															RRCID -> 142914															COMPL. DATE 11/01/1992															TOTAL DEPTH 12215															PERF.11577 - 11854														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14									Y	-0-					-0-																																																																				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14									Y	-0-					-0-																																																																				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14									Y	-0-					-0-																																																																				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14									Y	-0-					-0-																																																																				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14									Y	-0-					-0-																																																																				
01	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														
08	2212 N		2212	-0-	-0-	-0-				585	1	12	9	1615	2	Y	11	134	1		58																																																																				
09	2358 N		2358	-0-	-0-	-0-				626	1	4	9	1728	2	Y	4				62																																																																				
10	2201 N		2149	-0-	-52	-0-				527	1			1622	2	Y	-0-				62																																																																				
11	2130 N		2085	-0-	-45	-0-				478	1			1607	2	Y	-0-				62																																																																				
12	2449 N		2303	-0-	-146	-0-				478	1	13	9	1812	2	Y	12				74																																																																				
01	2139 N		2048	-0-	-91	-0-				486	1	1	9	1561	2	Y	1				75																																																																				
PINEHURST GAS UNIT																																																																																									
															WELL #: 9															RRCID -> 147103															COMPL. DATE 09/23/2004															TOTAL DEPTH 12466															PERF.10176 - 11443														
08	689 N		689	-0-	-0-	-0-				174	1	33	9	482	2	Y	30	44	1		21																																																																				
09	630 N		598	-0-	-32	-0-				143	1	61	9	394	2	Y	55	35	1		41																																																																				
10	725 N		725	-0-	-0-	-0-				169	1	36	9	520	2	Y	33	36	0		38																																																																				
11	660 N		644	-0-	-16	-0-				140	1	33	9	471	2	Y	30	45	1		23																																																																				
12	642 N		642	-0-	-0-	-0-				127	1	35	9	480	2	Y	32	35	1		20																																																																				
01	713 N		602	-0-	-111	-0-				136	1	30	9	436	2	Y	27	29	1		18																																																																				

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. (M/SW) WILDWOOD ESTATES		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MONTGOMERY							
						RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11171 - 11523						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5115 X	4940	-0-		-175		-0-		1301 1 48 9		3591 2	Y	44		57 1			9
09	4950 X	4585	-0-		-365		-0-		1208 1 42 9		3335 2	Y	38		33 1			14
10	4867 X	4628	-0-		-239		-0-		1124 1 47 9		3457 2	Y	43		34 0			23
11	4770 X	4349	-0-		-421		-0-		987 1 46 9		3316 2	Y	42		35 1			30
12	4929 X	4822	-0-		-107		-0-		996 1 47 9		3779 2	Y	43		53 1			20
01	4929 X	4566	-0-		-363		-0-		1068 1 69 9		3429 2	Y	63		51 1			32
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11048 - 11458						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 12175		PERF.10832 - 11476						
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	229 1		633 2	Y	-0-		-0-					-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	135 1		372 2	Y	-0-		-0-					-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	136 1		419 2	Y	-0-		-0-					-0-
11	810 N	459	-0-	-351	-0-	-0-	105 1		354 2	Y	-0-		-0-					-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	129 1		488 2	Y	-0-		-0-					-0-
*01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	156 1 64 9		502 2	Y	58		36 1					22
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 151416		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10193 - 10322						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	24	-0-		24	24		6 1	18 2	Y	-0-		-0-					-0-
DAMUTH				WELL #: 1		RRCID -> 155955		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11145 - 11802						
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	271 1 67 9		747 2	Y	61							112
09	1050 N	614	-0-	-436	-0-	-0-	150 1 50 9		414 2	Y	45	104 1						53
10	1178 N	951	-0-	-227	-0-	-0-	220 1 55 9		676 2	Y	50							103
11	1050 N	725	-0-	-325	-0-	-0-	153 1 59 9		513 2	Y	54	102 1						55
12	620 N	284	-0-	-336	-0-	-0-	48 1 53 9		183 2	Y	48							103
01	961 N	302	-0-	-659	-0-	-0-	60 1 50 9		192 2	Y	45	104 1						44

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. DEAN, W. A. "A"				//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
				RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11114 - 12068							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-		697 55 9	1 1 9	1923	2	Y	50	65	1			31
09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-		873 114 9	1 1 9	2410	2	Y	104	62	1			73
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-		784 53 9	1 1 9	2410	2	Y	48	59	0			62
11	2580 X	2440	-0-	-140	-0-		548 51 9	1 1 9	1841	2	Y	46	72	1			36
12	3503 X	2393	-0-	-1110	-0-		483 78 9	1 1 9	1832	2	Y	71	69	1			38
01	3503 X	1284	-0-	-2219	-0-		295 42 9	1 1 9	947	2	Y	38	48	1			28
WINSLOW GAS UNIT "C"				WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10990 - 11468					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12029		PERF.10830 - 11932					
08	8990 X	3150	-0-	-5840	-0-		838 514 1	1 1 1	2312	2	Y	-0-	51	1			-0-
09	8760 X	1934	-0-	-6826	-0-		514 1465 90 9	1 1 1 1	1420	2	Y	-0-					-0-
10	8525 X	6062	-0-	-2463	-0-		1465 90 9	1 1 1	4507	2	Y	82	41	0			41
11	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-		1562 114 9	1 1 9	5248	2	Y	104	97	1			48
12	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-		1701 171 9	1 1 9	6452	2	Y	155	131	1			72
*01	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-		1822 155 9	1 1 9	5851	2	Y	141	135	1			78
HAGAN				WELL #: 2		RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11057 - 11924					
08	899 N	262	-0-	-637	-0-		70 148 1	1 1 1	192	2	Y	-0-					-0-
09	1560 X	557	-0-	-1003	-0-		229 22 9	1 1 9	409	2	Y	-0-					-0-
10	957 X	957	-0-	-0-	-0-		229 22 9	1 1 9	706	2	Y	20	10	0			10
11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-		308 57 9	1 1 9	1033	2	Y	52	42	1			20
12	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-		360 92 9	1 1 9	1366	2	Y	84	67	1			37
*01	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-		415 85 9	1 1 9	1334	2	Y	77	72	1			42
WINSLOW GAS UNIT "C"				WELL #: 2		RRCID -> 162402		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10976 - 11311					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 165220		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11072 - 11314	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	2	Y	-0-	-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	36	1	100	2	Y	-0-	-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	118	2	Y	-0-	-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	38	1	126	2	Y	-0-	-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	49	1	187	2	Y	-0-	-0-
01		155 N	42	-0-	-113	-0-	10	1	32	2	Y	-0-	-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #:		1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10992 - 11776	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HAGAN		WELL #:		3		RRCID -> 169289		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9381 - 9800	
08	8215	X	6685	-0-	-1530	-0-	1762	1	4862	2	Y	55	93 1
							61	9					43
09	7950	X	6115	-0-	-1835	-0-	1608	1	4439	2	Y	62	49 1
							68	9					56
10	7688	X	4443	-0-	-3245	-0-	1079	1	3318	2	Y	42	49 0
							46	9					49
11	7440	X	6925	-0-	-515	-0-	1583	1	5316	2	Y	24	50 1
							26	9					23
12	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	1633	1	6196	2	Y	65	58 1
							72	9					30
01	6696	X	5507	-0-	-1189	-0-	1288	1	4138	2	Y	74	67 1
							81	9					37

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985		PERF. 9732 - 9783	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

(M/Sw) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11714 - 12328	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9316 - 9553	
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	32	67 1
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	34 1
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		1	RRCID -> 174722		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9754 - 9776		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	75	1	206	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	199	-0-	-0-	199	53	1	146	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-		-0-
12	199 X	-0-	-0-	-0-	-199					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"				WELL #:	2	RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10178 - 10184	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-	

PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10288 - 10300	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

DOGGETT, WENDELL J.				WELL #:	4	RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10081 - 10087	
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	10	27 1	14	
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	6		20	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17		37	
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	49	1	165	2	Y	17	54	
						19	9						
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	69	1	260	2	Y	13	67	
						14	9						
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	44	1	141	2	Y	23	90	
						25	9						

DOGGETT, WENDELL J.				WELL #:	3	RRCID -> 185813		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10056 - 11502	
08	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	404	1	1114	2	Y	40		78
						44	9						
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	371	1	1023	2	Y	32	69 1	41
						35	9						
10	1550 N	1360	-0-	-190	-0-	325	1	999	2	Y	33		74
						36	9						
11	1500 N	1283	-0-	-217	-0-	286	1	961	2	Y	33	65 1	42
						36	9						
12	1488 N	1233	-0-	-255	-0-	251	1	952	2	Y	27		69
						30	9						
01	1364 N	1211	-0-	-153	-0-	277	1	892	2	Y	38	70 1	37
						42	9						

PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 186703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11160 - 11786	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934	
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
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	435 1	1201 2	N	48	61 1	31
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	53 9	1129 2	N	76	48 1	59
10	1674 N	1515	-0-	-159	-0-	84 9	1117 2	N	32	44 0	47
11	1620 N	1417	-0-	-203	-0-	363 1	1057 2	N	41	58 1	30
12	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	35 9	1265 2	N	38	43 1	25
*01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	315 1	1648 2	N	28	33 1	20
						42 9					
						513 1					
						31 9					

DEAN, W. A. "A"		WELL #:		5		RRCID -> 220806		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WINSLOW "A"		WELL #:		1		RRCID -> 257988		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502	
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	264 1	729 2	Y	20		124
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	22 9	696 2	Y	18		142
10	930 N	882	-0-	-48	-0-	252 1	660 2	Y	6		148
11	900 N	864	-0-	-36	-0-	20 9	657 2	Y	10		158
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	215 1	698 2	Y	23		181
01	868 N	862	-0-	-6	-0-	7 9	641 2	Y	19		200
						184 1					
						25 9					
						200 1					
						21 9					

PINEHURST, SW (WILCOX 11400)		71648 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
WELCH		WELL #:		1		RRCID -> 121551		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444	
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	4 1	4 2	N	-0-		105
09	14 N	4	-0-	-10	-0-	2 1	2 2	N	-0-		105
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	-0-		105
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	N	-0-		105
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5 1	7 2	N	-0-		105
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	7 1	10 2	N	-0-		105
						10 1					

BAKER		WELL #:		1 T		RRCID -> 191423		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043	
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	4 1	4 2	N	-0-		79
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	3 1	3 2	N	-0-		79
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 2	N	-0-		79
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	6 2	N	-0-		79
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	5 1	8 2	N	-0-		79
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	8 1	12 2	N	-0-		79
						13 1					

PINEHURST, SW. (YEGUA)				71648 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY			
GALLOWAY ENERGY CO.				293303						
BAKER, REX				WELL #: 1-C	RRCID -> 180240	COMPL. DATE 07/01/2000	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 5554	-	5558
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
FROST				WELL #: 1	RRCID -> 255086	COMPL. DATE 07/03/2001	TOTAL DEPTH 2868	PERF. 2762	-	2772
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)				71930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169						
STATE TRACT 29				WELL #: 1	RRCID -> 223735	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 13160	PERF. 12654	-	12674
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
STATE TRACT 24				WELL #: 001	RRCID -> 245444	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH 12902	PERF. 12661	-	12998
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
DAVIS PETROLEUM CORP.				206061						
STATE TRACT 30 UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 243681	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 12710	-	12742
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29				71930 600 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON								
				WELL #:	2	RRCID -> 259671	COMPL. DATE 07/24/2010	TOTAL	DEPTH 12820	PERF.13370 - 13381								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	64945 X	63685	-0-	-1260	-0-			1423 627	1 4	54613 7022	2 9	Y	6384	6343	1			308
09	61530 X	53420	-0-	-8110	-0-			1321 458	1 4	45745 5896	2 9	Y	5360	5359	1			309
10	63581 X	51698	-0-	-11883	-0-			1356 450	1 4	43597 6295	2 9	Y	5723	5658	1			374
11	61530 X	47010	-0-	-14520	-0-			1319 346	1 4	39452 5893	2 9	Y	5357	5611	1			120
12	63581 X	43796	-0-	-19785	-0-			1321 714	1 4	36654 5107	2 9	Y	4643	4638	1			125
*01	63581 X	44328	-0-	-19253	-0-			1398 246	1 4	37182 5502	2 9	Y	5002	4650	1			477
STATE TRACT 29				WELL #:	1	RRCID -> 269162	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL	DEPTH 13160	PERF.12572 - 12674								
08	40751 X	40751	-0-	-0-	-0-			1219 307	1 4	35127 4098	2 9	Y	3725	3697	1			179
09	38580 X	38309	-0-	-271	-0-			1154 222	1 4	33297 3636	2 9	Y	3305	3294	1			190
10	39866 X	33431	-0-	-6435	-0-			1081 266	1 4	28766 3318	2 9	Y	3016	3007	1			199
11	38833 X	38833	-0-	-0-	-0-			1208 218	1 4	33316 4091	2 9	Y	3719	3835	1			83
12	39866 X	38371	-0-	-1495	-0-			1265 512	1 4	32425 4169	2 9	Y	3790	3771	1			102
*01	39866 X	26805	-0-	-13061	-0-			1127 134	1 4	22368 3176	2 9	Y	2887	2711	1			278
STATE TRACT 24				WELL #:	001	RRCID -> 269299	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL	DEPTH 12902	PERF.12510 - 12820								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PLEDGER (CARTER 7940) TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. WISCH-SAINT UNIT				71940 133 847710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA								
				WELL #:	7 L	RRCID -> 093453	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL	DEPTH 8162	PERF. 7928 - 7939								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PLEDGER (CAYCE 7650) TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. WISCH-SAINT UNIT				71940 135 847710	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA								
				WELL #:	5	RRCID -> 086109	COMPL. DATE 11/22/1979	TOTAL	DEPTH 8950	PERF. 7613 - 7618								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)				71940 142	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710												
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 007865	COMPL. DATE 05/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6668	-	6676				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9	2	Y	-0-			-0-		
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9	2	Y	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-		

PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 007868	COMPL. DATE 04/29/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738	-	6754				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	13	RRCID -> 007874	COMPL. DATE 08/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738	-	6800				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 007876	COMPL. DATE 09/18/1946	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6810	-	6823				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 007878	COMPL. DATE 02/04/1950	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6818	-	6838				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	22	RRCID -> 007883	COMPL. DATE 11/24/1998	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 4846	-	4852				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	24	RRCID -> 007885	COMPL. DATE 07/05/1952	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6640	-	6665				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 29 RRCID -> 007890 COMPL. DATE 03/15/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 30 RRCID -> 007891 COMPL. DATE 06/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 31 RRCID -> 007892 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455												
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
08	8494 X	8386	-0-	-108	-0-	1073	1	7313	2	Y	-0-	-0-
09	8220 X	7528	-0-	-692	-0-	1049	1	6479	2	Y	-0-	-0-
10	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	1091	1	7956	2	Y	-0-	-0-
11	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	1061	1	7775	2	Y	-0-	-0-
12	8649 X	7602	-0-	-1047	-0-	998	1	6604	2	Y	-0-	-0-
01	8680 X	7532	-0-	-1148	-0-	839	1	6693	2	Y	-0-	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRI0 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705														
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	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PLEDGER (FRI0 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														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PLEDGER (FRI0 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PLEDGER (FRI0 7260) 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLEDGER (MIOCENE 4700) 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695														
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLEDGER (MIOCENE 5100 B)				71940 854	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710														
SMITH, T.L. JR.				WELL #:	3	RRCID ->	137373	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5085 - 5095					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

POINT BOLIVAR, N. (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					
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

POINT BOLIVAR, N (12300)				72138 839	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON									
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371														
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	055546	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 343				WELL #:	1	RRCID ->	228017	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	13370 - 13427					
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

POPEYE				72340 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN									
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874														
ETOC				WELL #:	D 11	RRCID ->	265899	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	13757	PERF.	11236 - 11293					
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1					N	-0-					100
09	DLQ G-10	186	-0-	-186	-186	123	1	63	9	57								157
10	320 N	134	-0-	-186	-0-	123	1	11	9	10								167
11	0 W	117	-0-	-117	117	100	1	17	9	15								182
12	0 W	100	-0-	-100	217	100	1			-0-								182
01	0 W	132	-0-	-132	349	112	1	20	9	18								200

ZARVONA ENERGY LLC				950523														
BP AMERICA A-437				WELL #:	1	RRCID ->	250485	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	14305	PERF.	11044 - 11072					
08	33387 X	23015	-0-	-10372	-0-	21237	3	1778	9	N	1616	1721	1					490
09	28140 X	20757	-0-	-7383	-0-	19210	3	1547	9	N	1406	1291	1					605
10	27652 X	17794	-0-	-9858	-0-	16253	3	1541	9	N	1401	1552	1					454
11	26100 X	14067	-0-	-12033	-0-	12854	3	1213	9	N	1103	910	1					647
12	26970 X	10697	-0-	-16273	-0-	9530	3	1167	9	N	1061	1290	1					418
01	23002 X	10548	-0-	-12454	-0-	9525	3	1023	9	N	930	755	1					593

POPEYE														
ZARVONA ENERGY LLC														
BP AMERICA A-893 UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 11080 - 11100														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4712 X	1162	-0-	-3550	-0-	988 3	174 9	N	158	189 1				322
09	4560 X	1046	-0-	-3514	-0-	893 3	153 9	N	139	186 1				275
10	4712 X	832	-0-	-3880	-0-	674 3	158 9	N	144	64 1				355
11	4230 X	884	-0-	-3346	-0-	728 3	156 9	N	142	179 1				318
12	1333 X	1160	-0-	-173	-0-	983 3	177 9	N	161	187 1				292
01	1147 X	1144	-0-	-3	-0-	982 3	162 9	N	147	192 1				247

POPEYE (WILCOX K SAND)														
ZARVONA ENERGY LLC														
BP AMERICA A-893 UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 11514 - 11520														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PORT ACRES (HACK. 9600)														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
WINGATE														
WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604														
08	3813 #	3260	-0-	-553	-0-	45 1	3196 2	N	17					147
09	T. A.	10097	-0-	10097	10097	654 1	9345 2	N	89	198 1				38
10	T. A.	4287	-0-	4287	14384	356 1	3892 2	N	35					73
11	T. A.	2242	-0-	2242	16626	2212 2	30 9	N	27					100
12	5700	2063	-0-	-3637	12989	414 1	1624 2	N	23					123
01	5890	2000	-0-	-3890	9099	1965 2	35 9	N	32					155

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)														
LGDC CORPORATION														
WILSON JR. HIGH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 270805 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77

PORT ARTHUR (HACKBERRY)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
LAUREN														
WELL #: 1 RRCID -> 201789 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 11280 - 11300														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78

PORT NECHES BEND PETROLEUM CORP. STARK										72441 001 064129		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
										WELL #:	19	RRCID ->	256991	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8034 - 8185	
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08		9827 X	4441	-0-	-5386	-0-		4430	2	11	9	N	10					70		
09		9510 X	3791	-0-	-5719	-0-		3783	2	8	9	N	7					77		
10		7223 X	3474	-0-	-3749	-0-		3463	2	11	9	N	10					87		
11		6390 X	3372	-0-	-3018	-0-		3361	2	11	9	N	10					97		
12		5735 X	2967	-0-	-2768	-0-		2947	2	20	9	N	18					115		
01		4433 X	3080	-0-	-1353	-0-		3056	2	24	9	N	22					137		
TORRENT OIL LLC KUHN, H. J. TR 2										862645		RRCID ->		069481	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	1354 - 1371
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
POLK, J.V. B O/A										WELL #:		31	RRCID ->	076732	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	6333	PERF.	3322 - 3327
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
POLK-KUHN-GLASS										WELL #:		4	RRCID ->	201189	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	2370 - 2380
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) TORRENT OIL LLC POLK, J. V., -A-										72443 747 862645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
										WELL #:	11	RRCID ->	008015	COMPL. DATE	07/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8094 - 8230	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
STARK, W. H., -B-										WELL #:		21	RRCID ->	008017	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	8667	PERF.	8408 - 8452
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. RICHTER-NILES														72481 500 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
														WELL #:	1	RRCID -> 130070	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7737	-	7829	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE										
08	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	107 3	1 9	3163	2	N	3		211										
09	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	2814	2	N	3		214										
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	97 99	1 1	2853	2	N	-0-		214										
11	3180 X	2982	-0-	-198	-0-	99 2	1 9	2881	2	N	2		216										
12	3286 X	2807	-0-	-479	-0-	95 10	1 9	2702	2	N	9		225										
01	3286 X	2863	-0-	-423	-0-	101 7	1 9	2755	2	N	6		231										
HAHN, PETER H. ET AL UNIT														WELL #:	1	RRCID -> 132219	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7701	-	7740	
08	7409 X	6831	-0-	-578	-0-	223 28	1 9	6580	2	N	25		93										
09	7170 X	6446	-0-	-724	-0-	206 21	1 9	6219	2	N	19		112										
10	7192 X	6546	-0-	-646	-0-	215 12	1 9	6319	2	N	11		123										
11	6870 X	6427	-0-	-443	-0-	213 3	1 9	6211	2	N	3		126										
12	6820 X	6520	-0-	-300	-0-	220 22	1 9	6278	2	N	20		146										
01	6820 X	6255	-0-	-565	-0-	222 6	1 9	6027	2	N	5		151										
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT														WELL #:	1	RRCID -> 132532	COMPL. DATE 10/31/1989	TOTAL DEPTH	8127	PERF. 7765	-	7837	
08	2914 X	2070	-0-	-844	-0-	68 6	1 9	1996	2	N	5		169										
09	2820 X	2741	-0-	-79	-0-	87 31	1 9	2623	2	N	28		197										
10	2914 X	2904	-0-	-10	-0-	95 3	1 9	2806	2	N	3	175 1	25										
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	101 1	1 9	2931	2	N	1		26										
12	2821 X	2644	-0-	-177	-0-	90 1	1 9	2553	2	N	1		27										
01	2914 X	2491	-0-	-423	-0-	88 6	1 9	2397	2	N	5		32										
CARRIERE-HENDERSON														WELL #:	1	RRCID -> 133688	COMPL. DATE 01/05/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7738	-	7775	
08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	173 72	1 9	5117	2	N	65		187										
09	5130 X	4934	-0-	-196	-0-	157 25	1 9	4752	2	N	23		210										
10	5301 X	4882	-0-	-419	-0-	160 158	1 1	4722	2	N	-0-		210										
11	5190 X	4780	-0-	-410	-0-	158 8	1 9	4614	2	N	7		217										
12	5363 X	4580	-0-	-783	-0-	155 11	1 9	4414	2	N	10		227										
01	5363 X	4507	-0-	-856	-0-	159 43	1 9	4305	2	N	39		266										

PORTER'S CREEK (YEGUA)													CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.															
BELL FARM															
WELL #: 1															
RRCID -> 134106															
COMPL. DATE 03/03/1990															
TOTAL DEPTH 8150															
PERF. 7678 - 7758															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	216	1	6386	2	N	21		75		
						23	9								
09	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	193	1	5828	2	N	28		103		
						31	9								
10	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	200	1	5887	2	N	36		139		
						40	9								
11	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	195	1	5695	2	N	-0-		139		
12	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	204	1	5823	2	N	-0-		139		
*01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	194	1	5264	2	N	1		140		
						1	9								
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL															
WELL #: 1															
RRCID -> 134366															
COMPL. DATE 12/15/1989															
TOTAL DEPTH 8150															
PERF. 7760 - 7790															
08	1798 X	1772	-0-	-26	-0-	58	1	1704	2	N	9		86		
						10	9								
09	1740 X	1662	-0-	-78	-0-	53	1	1603	2	N	5		91		
						6	9								
10	1767 X	1680	-0-	-87	-0-	55	1	1606	2	N	17		108		
						19	9								
11	1710 X	1605	-0-	-105	-0-	53	1	1541	2	N	10		118		
						11	9								
12	1767 X	1715	-0-	-52	-0-	58	1	1649	2	N	7		125		
						8	9								
01	1767 X	1611	-0-	-156	-0-	57	1	1546	2	N	7		132		
						8	9								
CARRIERE, EVELYN C. ET AL															
WELL #: 1															
RRCID -> 135650															
COMPL. DATE 08/02/1990															
TOTAL DEPTH 8153															
PERF. 7764 - 7815															
08	4681 X	4446	-0-	-235	-0-	145	1	4288	2	N	12		69		
						13	9								
09	4530 X	4102	-0-	-428	-0-	131	1	3963	2	N	7		76		
						8	9								
10	4681 X	4356	-0-	-325	-0-	143	1	4213	2	N	-0-		76		
11	4410 X	4211	-0-	-199	-0-	139	1	4063	2	N	8		84		
						9	9								
12	4433 X	4332	-0-	-101	-0-	146	1	4167	2	N	17		101		
						19	9								
01	4433 X	4411	-0-	-22	-0-	156	1	4242	2	N	12		113		
						13	9								
MEEK, ROBERT E.															
WELL #: 1															
RRCID -> 135998															
COMPL. DATE 09/08/1990															
TOTAL DEPTH 8100															
PERF. 7742 - 7809															
08	899 X	843	-0-	-56	-0-	27	1	812	2	N	4		38		
						4	9								
09	870 X	787	-0-	-83	-0-	25	1	760	2	N	2		40		
						2	9								
10	868 X	803	-0-	-65	-0-	26	1	777	2	N	-0-		40		
11	840 X	791	-0-	-49	-0-	26	1	765	2	N	-0-		40		
12	837 X	736	-0-	-101	-0-	25	1	707	2	N	4		44		
						4	9								
01	837 X	807	-0-	-30	-0-	28	1	772	2	N	6		50		
						7	9								

PORTER'S CREEK (YEGUA)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
CARRIERE-NITSCH														
WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	BALANCE
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	132	1	3911	2	N		20		259
09	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	22	9	4105	2	N		4		263
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	136	1	4120	2	N		-0-		263
11	3930 X	3196	-0-	-734	-0-	4	9	3090	2	N		-0-		263
12	4402 X	3366	-0-	-1036	-0-	140	1	3252	2	N		-0-		263
01	4402 X	2891	-0-	-1511	-0-	106	1	2788	2	N		-0-		263
						114	1							
						103	1							
HOLT, JAMES I. ET UX														
WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867														
08	4774 X	3561	-0-	-1213	-0-	116	1	3437	2	Y		7		207
09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	8	9	4566	2	Y		3		210
10	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	151	1	4450	2	Y		-0-		210
11	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	3	9	4162	2	Y		-0-		210
12	4867 X	4392	-0-	-475	-0-	151	1	4243	2	Y		-0-		210
01	4867 X	4302	-0-	-565	-0-	143	1	4149	2	Y		-0-		210
						149	1							
						153	1							
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798														
08	3565 X	3490	-0-	-75	-0-	114	1	3365	2	N		10		178
09	3390 X	3307	-0-	-83	-0-	11	9	3185	2	N		15		193
10	3503 X	3104	-0-	-399	-0-	105	1	3002	2	N		-0-		193
11	3390 X	3203	-0-	-187	-0-	17	9	3097	2	N		-0-		193
12	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	102	1	3383	2	N		6		199
01	3503 X	3315	-0-	-188	-0-	106	1							
						119	1							
						7	9							
						117	1	3181	2	N		15	164 1	50
						17	9							
HOLT, JAMES I. ET UX														
WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830														
08	1519 X	1394	-0-	-125	-0-	46	1	1345	2	N		3		191
09	1470 X	1410	-0-	-60	-0-	3	9	1362	2	N		3		194
10	1488 X	1439	-0-	-49	-0-	45	1	1392	2	N		-0-		194
11	1440 X	1423	-0-	-17	-0-	3	9	1376	2	N		-0-		194
12	1457 X	1429	-0-	-28	-0-	47	1	1381	2	N		-0-		194
01	1457 X	1302	-0-	-155	-0-	48	1	1256	2	N		-0-		194
						46	1							
RICOCHET ENERGY, INC.														
WELL #: 710549 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710														
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-									205
09	2820 X	2657	-0-	-163	-0-	92	1	2513	2	N		47		252
10	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	52	9	7903	2	N		114	182 1	184
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	442	1	3120	2	N		3	187 1	-0-
12	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	125	9	4648	2	N		194		194
01	2914 X	2417	-0-	-497	-0-	180	1	2301	2	N		20		214
						3	9							
						195	1							
						213	9							
						94	1							
						22	9							

PORTER'S CREEK (YEGUA)				//CONT.//	72481	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.				//CONT.//	710549														
MEEK, ROBERT E.				WELL #:	2		RRCID -> 250514				COMPL. DATE 03/25/2009				TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	6040 X	-0-	-0-	-6040	-0-							N	-0-					204	
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-							N	-0-					204	
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-							N	-0-	80	1			124	
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-							N	-0-					124	
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-		14	1	365	2		N	3					127	
							3	9											
*01	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-		315	1	8383	2		N	149					276	
							164	9											
ROBERT E. MEEK				WELL #:	3		RRCID -> 251328				COMPL. DATE 08/06/2009				TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752				
08	3441 X	521	-0-	-2920	-0-		24	1	497	2		N	-0-					67	
09	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-		306	1	8073	2		N	-0-					67	
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					67	
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-							N	-0-					67	
12	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-		199	1	4747	2		N	70					137	
							77	9											
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-							N	-0-					137	
HOLT				WELL #:	1		RRCID -> 255263				COMPL. DATE 01/29/2010				TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814				
08	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-		345	1	7132	2		N	473	360	1			492	
							520	9											
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-							N	-0-	187	1			305	
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-							N	-0-	100	1			205	
*11	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-		247	1	4975	2		N	179					384	
							197	9											
*12	1891 X	171	-0-	-1720	-0-		6	1	156	2		N	8					392	
							9	9											
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-							N	-0-	185	1			207	
CARRIERE-HENDERSON G.U.				WELL #:	1		RRCID -> 255264				COMPL. DATE 01/18/2010				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					117	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					117	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					117	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					117	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					117	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					117	
ZBORIL-HENDERSON G.U.				WELL #:	1		RRCID -> 261715				COMPL. DATE 04/27/2011				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7648 - 7716				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					70	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					70	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					70	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					70	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					70	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					70	
JOHNSON HEIRS				WELL #:	2		RRCID -> 263240				COMPL. DATE 05/10/2011				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

PORTER'S CREEK (YEGUA) RICOCHET ENERGY, INC. RICHTER-NILES													CNTY: WHARTON					
//CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 710549																		
WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14756 X	14625	-0-	-0-	-131	-0-		496 201	1 9	13928	2	N	183	178	1			254
09	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	-0-		43 164	1 9	13504	2	N	149	187	1			216
10	14725 X	14352	-0-	-0-	-373	-0-		486 180	1 9	13686	2	N	164	183	1			197
11	14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	-0-		472 186	1 9	13521	2	N	169	179	1			187
12	14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	-0-		494 294	1 9	13913	2	N	267	184	1			270
01	14632 X	11859	-0-	-0-	-2773	-0-		462 157	1 9	11240	2	N	143	183	1			230
GROESBECK HEIRS													WELL #: 1 RRCID -> 265473 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
PAVLIK GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 271063 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869					
08	9579 X	8986	-0-	-0-	-593	-0-		48 111	1 9	8827	2	N	101	178	1			178
09	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	-0-		48 143	1 9	8173	2	N	130	187	1			121
10	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	-0-		48 84	1 9	8525	2	N	76					197
11	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	-0-		48 128	1 9	8446	2	N	116	179	1			134
12	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	-0-		48 127	1 9	8082	2	N	115					249
*01	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	-0-		48 128	1 9	8241	2	N	116	186	1			179
HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 273502 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982					
08	1891 N	1785	-0-	-0-	-106	-0-		59 72	1 9	1654	2	N	65					260
09	1710 N	1658	-0-	-0-	-52	-0-		5 54	1 9	1599	2	N	49	187	1			122
10	1798 N	1711	-0-	-0-	-87	-0-		56 64	1 9	1591	2	N	58					180
11	1740 N	1733	-0-	-0-	-7	-0-		55 88	1 9	1590	2	N	80	180	1			80
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-		57 68	1 9	1594	2	N	62					142
01	1705 N	1470	-0-	-0-	-235	-0-		55 79	1 9	1336	2	N	72					214

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. COUEY-HARFST GAS UNIT				72483 900 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
				WELL #:	1	RRCID ->	222307	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL	DEPTH	14007	PERF.	12689 - 13209			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		6975 X	6540	-0-	-435	-0-	6505	2	35	9	N	32					140
09		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6769	2	76	9	N	69	179	1			30
10		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6700	2	35	9	N	32					62
11		7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7662	2	33	9	N	30					92
*12		6665 X	5358	-0-	-1307	-0-	5330	2	28	9	N	25					117
*01		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8862	2	30	9	N	27					144
COUEY-HARFST GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	234596	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL	DEPTH	14018	PERF.	12726 - 13260			
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01		248 N	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					-0-
POTTHAST (FRIO "L" SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRAFF				72681 205 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
				WELL #:	1	RRCID ->	193043	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.	10250 - 10372			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) CLEARLY PETROLEUM, LLC BLESSING UNIT				72681 250 159651	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
				WELL #:	1	RRCID ->	204742	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	11122 - 11142			
08		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	124	1	2229	2	N	147	180	1			332
							162	9									
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	81	1	1685	2	N	169	200	1			301
							186	9									
10		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	116	1	1994	2	N	159	153	1			307
							175	9									
11		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2569	2	168	9	N	153					460
12		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2028	2	186	9	N	169	199	1			430
*01		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1470	2	163	9	N	148	165	1			413
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #:	1	RRCID ->	213313	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	10900 - 10920			
08		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	339	1	6110	2	N	212	180	1			62
							233	9									
09		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	280	1	5850	2	N	198	202	1			58
							218	9									
10		6510 X	6332	-0-	-178	-0-	337	1	5801	2	N	176	179	1			55
							194	9									
11		6300 X	5263	-0-	-1037	-0-	5079	2	184	9	N	167	179	1			43
12		6510 X	6029	-0-	-481	-0-	5755	2	274	9	N	249	210	1			82
01		6510 X	5961	-0-	-549	-0-	5766	2	195	9	N	177	202	1			57

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651														
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
08	1860 N	1349	-0-	-511	-0-	63	1	1142	2	N	131	145	1	59
09	1680 N	1451	-0-	-229	-0-	144	9	1210	2	N	166	186	1	39
10	1550 N	1388	-0-	-162	-0-	58	1	1097	2	N	206	184	1	61
11	1320 N	906	-0-	-414	-0-	183	9				174	183	1	52
12	1488 N	1148	-0-	-340	-0-	64	1				161	177	1	36
*01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	227	9				218	206	1	48
						715	2							
						971	2							
						999	2							
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172														
08	3553 X	2546	-0-	-1007	-0-	124	1	2232	2	N	173	188	1	67
09	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	190	9	2119	2	N	196	203	1	60
10	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	101	1	2148	2	N	170	178	1	52
11	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	216	9				169	169	1	52
12	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	125	1				213	218	1	47
*01	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	187	9				195	200	1	42
						2115	2							
						2101	2							
						2273	2							
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600														
08	403 N	222	-0-	-181	-0-	9	1	168	2	N	41	186	1	114
09	390 N	193	-0-	-197	-0-	45	9	149	2	N	34	4	1	144
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	7	1	406	2	N	48			192
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	37	9				48			240
12	186 N	64	-0-	-122	-0-	24	1				50	6	1	284
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	53	9				42	181	1	145
						387	2							
						9	2							
						24	2							
EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506														
08	806 N	715	-0-	-91	-0-	34	1	620	2	N	55	175	1	182
09	780 N	739	-0-	-41	-0-	61	9	636	2	N	66	8	1	240
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	67			307
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	73	9							
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	38	1				50	183	1	174
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	74	9				66	8	1	232
						650	2				21	2	1	251
						719	2							
						205	2							

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.// 159651							
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 11500	
								PERF. 9708 - 9744	
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
08	912 X	912	-0-	-0-	-0-	902 1	10 9	N	140
09	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2322 1	25 9	N	160
10	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4013 1	44 9	N	200
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4342 1	46 9	N	242
12	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3674 1	46 9	N	279
*01	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3507 1	43 9	N	314

HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
TRULL		WELL #: 1		RRCID -> 177443		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 12501	
								PERF.10814 - 11969	
08	3100 X	2750	-0-	-350	-0-	276 1	2423 3	Y	240
09	2760 X	2353	-0-	-407	-0-	51 9	1865 3	Y	310
10	2852 N	2672	-0-	-180	-0-	226 1	2132 3	Y	254
11	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	262 9	2438 3	Y	295
*12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	214 1	2169 3	Y	278
*01	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	326 9	2200 3	Y	197
						262 1			
						244 9			
						281 1			
						185 9			
						284 1			
						311 9			

TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250	
								PERF.10250 - 12190	
*08	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	133 1	1170 3	N	226
*09	1650 N	23	-0-	-1627	-0-	315 9	20 3	N	227
*10	1705 N	13	-0-	-1692	-0-	2 1	12 3	N	63
*11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-	1 9		N	63
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1		N	63
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	63

TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11400	
								PERF.10153 - 11014	
08	341 N	237	-0-	-104	-0-	24 1	213 3	Y	-0-
09	330 N	129	-0-	-201	-0-	14 1	115 3	Y	-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-
11	240 N	154	-0-	-86	-0-	15 1	139 3	Y	-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14 1	111 3	Y	-0-
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	30 1	236 3	Y	-0-

TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11380	
								PERF.10640 - 11111	
08	3100 N	4363	-0-	1263	4724	436 1	3817 3	N	248
09	3000 N	5357	-0-	2357	7081	110 9	4621 3	N	407
10	14125 X	7044	-0-	-7081	-0-	561 1	6189 3	N	95
11	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	175 9	4975 3	N	318
*12	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	622 1	4184 3	N	184
*01	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	233 9	3856 3	N	231
						533 1			
						245 9			
						542 1			
						248 9			
						498 1			
						249 9			

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	239	-0-	-257	-0-	23	1	195	3	N	19	168	1	49
09	480 N	60	-0-	-420	-0-	21	9	53	3	N	-0-			49
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	7	1			N	-0-			49
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012 WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908														
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	34	1	1131	3	N	68	187	1	122
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	75	9	1083	3	N	46			168
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	33	1	1147	3	N	43			211
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	51	9	1142	3	N	70			281
*12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	34	1	1065	3	N	55	185	1	151
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	47	9			N	10			161
						61	9							
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														
08	527 X	210	-0-	-317	-0-	210	2			N	-0-			-0-
09	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
10	589 X	545	-0-	-44	-0-	544	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
01	558 X	389	-0-	-169	-0-	389	2			N	-0-			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP 521516 KAHLDEN WELL #: 1 RRCID -> 260721 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10855 - 11063														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311														
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152 1		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466														
08	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	1277	1	6588	2	N	108			416
						119	9							
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	914	1	2406	2	N	37	175 1		278
						41	9							
10	261 X	261	-0-	-0-	-0-	97	1	161	2	N	3			281
						3	9							
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			281
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	185 1		96
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			96
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782														
08	2883 X	2218	-0-	-665	-0-	2218	2			N	-0-			339
09	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			339
10	2697 X	980	-0-	-1717	-0-	17	1	963	2	N	-0-			339
*11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	17	1	963	2	N	-0-			339
*12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			339
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496														
08	3100 N	3913	-0-	813	2448	800	1	3039	2	N	67			360
						74	9							
09	4964 X	2516	-0-	-2448	-0-	1096	1	1372	2	N	44	182 1		222
						48	9							
10	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	1979	1	2759	2	N	69			291
						76	9							
*11	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	2010	1	2532	2	N	53			344
						58	9							
*12	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2543	2	67	9	N	61	186 1		219
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			219

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	18445 X	14863	-0-	-3582	-0-	1674 1	12884 2	N	277		182 1		302
09	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	1620 1	13456 2	N	348		548 1		102
10	20257 X	20257	-0-	-0-	-0-	1674 1	18283 2	N	273		187 1		188
*11	19586 X	19586	-0-	-0-	-0-	1603 1	17929 2	N	49				237
12	18631 X	17524	-0-	-1107	-0-	17335 2	189 9	N	172		191 1		218
01	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-			N	NO RPT				218
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
PRASIFKA (YEGUA) 72918 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508													
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746													
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	5 1	78 4	N	189				375
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	208 9	76 4	N	184		167 1		392
10	279 N	171	-0-	-108	-0-	202 9	44 4	N	111		336 1		167
11	270 N	213	-0-	-57	-0-	122 9	56 4	N	138				305
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	152 9	60 4	N	148				453
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	163 9		N	NO RPT				453
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													
08	372 #	249	-0-	-123	-0-	56 1	193 2	N	-0-				50
09	630 #	378	-0-	-252	-0-	70 1	308 2	N	-0-				50
10	651 #	225	-0-	-426	-0-	33 1	192 2	N	-0-				50
11	630 #	203	-0-	-427	-0-	44 1	159 2	N	-0-				50
12	403 #	237	-0-	-166	-0-	23 1	214 2	N	-0-				50
*01	834 R	834	-0-	-0-	-0-	149 1	685 2	N	-0-				50
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													
08	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788 2		N	-0-				-0-
09	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562 2		N	-0-				-0-
10	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365 2		N	-0-				-0-
11	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927 2		N	-0-				-0-
*12	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345 2		N	-0-				-0-
*01	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375 2		N	-0-				-0-

QUICKSAND CREEK (WILCOX)				73740 058	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NEWTON			
WILL-DRILL PRODUCTION CO., INC.				924290												
KIRBY ARCO				WELL #:	1SW	RRCID -> 169143	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 11465	PERF. 3964 - 3984							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
QUINN (-B- 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							
08	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-			35		
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			35		
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1			36		
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			36		
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			36		
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			36		
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							
08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			233		
09	1860 #	9	-0-	-1851	-0-	9	2			N	-0-			233		
10	1395 #	11	-0-	-1384	-0-	11	2			N	-0-			233		
11	390 #	12	-0-	-378	-0-	12	2			N	-0-			233		
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			233		
01	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			233		
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							
08	992 #	142	-0-	-850	-0-	140	2	2	9	N	2			163		
09	840 #	390	-0-	-450	-0-	390	2			N	-0-			163		
10	2109 R	2109	-0-	-0-	-0-	2107	2	2	9	N	2			165		
11	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1338	2	2	9	N	2			167		
*12	756 R	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	N	1			168		
01	403 #	170	-0-	-233	-0-	170	2			N	-0-			168		
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							
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

R-B (WOODBINE)			73942 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213					
SOUTHLAND PAPER MILL			WELL #: 1	RRCID -> 058225	COMPL. DATE 03/07/1974	TOTAL DEPTH 12843	PERF. 12431 - 12566	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RABEL (7650)			74097 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
SUNDOWN ENERGY LP			829482					
RABEL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1	RRCID -> 144157	COMPL. DATE 12/14/1992	TOTAL DEPTH 10247	PERF. 7647 - 7651	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
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	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 1	87 2 Y	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15 1	135 2 Y	-0-
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	79 1	26 2 Y	-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	204 1	28 2 Y	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	206 1	42 2 Y	-0-
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	210 1	38 2 Y	-0-
RACCOON BEND (COCKFIELD UPPER)			74106 120	ASSOCIATED	49B	CNTY: AUSTIN		
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP			252470					
RUFUS HARDY "B"			WELL #: 38	RRCID -> 276791	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 3953 - 3960	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RACCOON BEND (GRAWUNDER)		74106 240		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN	
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470							
WILSON 25 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263915		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3475 - 3480	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2016 - P/A 09/28/16									

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN	
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470							
BROWN, MINNIE		WELL #: 6		RRCID -> 140224		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

AUSTIN COLLEGE		WELL #: 26		RRCID -> 144520		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #: 15		RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286	
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	2
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	15	1	135	2
10	465 N	308	-0-	-157	-0-	117	1	191	2
11	390 N	165	-0-	-225	-0-	145	1	20	2
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	149	1	31	2
01	310 N	180	-0-	-130	-0-	152	1	28	2

AUSTIN COLLEGE		WELL #: 38		RRCID -> 271147		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

RACCOON BEND (MIOCENE Y)		74106 520		ASSOCIATED		49B		CNTY: AUSTIN	
COMET PRODUCTION		169662							
DEUTRICK, R. A/C -2		WELL #: 15		RRCID -> 089053		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1731 - 1740	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

RACCOON BEND (MIOCENE Y)														
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP														
PAINE, ROBERT G.														
//CONT.//				74106 520	ASSOCIATED				49B	CNTY: AUSTIN				
				252470										
WELL #:				25	RRCID -> 281514				COMPL. DATE 07/05/2016	TOTAL DEPTH	4277	PERF. 1820	-	1830
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
*09	2832	4440	-0-	1608	1608	447	1	3993	2	N	-0-			-0-
*10	5487	2978	-0-	-2509	-0-	2241	1	737	2	N	-0-			-0-
*11	5310	60	-0-	-5250	-0-	53	1	7	2	N	-0-			-0-
*12	5487	3503	-0-	-1984	-0-	2911	1	592	2	N	-0-			-0-
*01	5487	3070	-0-	-2417	-0-	2600	1	470	2	N	-0-			-0-
RACCOON BEND (CADDRELL)														
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP														
WILSON, J. W. "A"														
				74106 700	NON-ASSOCIATED				ONE WELL	CNTY: AUSTIN				
				252470										
WELL #:				30	RRCID -> 272320				COMPL. DATE 08/20/2013	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3773	-	3778
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2016 - P/A 09/27/16														
RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)														
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC														
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1														
				74106 842	NON-ASSOCIATED				ONE WELL	CNTY: AUSTIN				
				848561										
WELL #:				1	RRCID -> 260650				COMPL. DATE 08/17/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6955	-	6977
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	20125					N	-0-			164
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	17125					N	-0-			164
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	14025					N	-0-			164
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	11025					N	-0-			164
*12	3100 N	-0-	-0-	-3100	7925					N	-0-			164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-			164
RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
RASMUSSEN														
				74264 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY	CNTY: WHARTON				
				263701										
WELL #:				1	RRCID -> 184704				COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7721	-	7736
08	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	465	1	1890	2	N	7			121
09	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	450	1	1981	2	N	5			126
10	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	465	1	2371	2	N	11			137
11	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	450	1	2082	2	N	-0-			137
12	2480 N	1901	-0-	-579	-0-	465	1	1436	2	N	-0-			137
01	2480 N	1580	-0-	-900	-0-	450	1	1130	2	N	-0-			137
RASMUSSEN RANGE UNIT														
				WELL #:	1	RRCID -> 271091				COMPL. DATE 09/15/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7726	- 7732
08	12958 X	11952	-0-	-1006	-0-	465	1	11353	2	N	122	179	1	167
09	12450 X	11294	-0-	-1156	-0-	134	9	10727	2	N	106	179	1	94
10	12524 X	11828	-0-	-696	-0-	450	1	11202	2	N	146	174	1	66
11	12060 X	11181	-0-	-879	-0-	117	9	10595	2	N	124			190
12	12369 X	11374	-0-	-995	-0-	465	1	10751	2	N	144	181	1	153
01	11966 X	11912	-0-	-54	-0-	161	9	11332	2	N	118	180	1	91
						450	1							
						130	9							

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)			//CONT.//		74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FIELD PETROLEUM CORP.					266906												
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	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)					74408 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
FIVE-JAB, INC.					271310												
ATLANTIC SINCLAIR FEE			WELL #:		9		RRCID -> 242355		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5397 - 5399				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)					74408 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
FIVE-JAB, INC.					271310												
ATLANTIC SINCLAIR FEE			WELL #:		9		RRCID -> 228622		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5522 - 5527				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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				
08	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	2004	2	94	9	N	85						189
09	2010 #	1712	-0-	-298	-0-	1642	2	70	9	N	64	171	1				82
10	2170 #	1483	-0-	-687	-0-	1429	2	54	9	N	49						131
11	2100 #	1580	-0-	-520	-0-	1493	2	87	9	N	79	171	1				39
12	2170 #	1033	-0-	-1137	-0-	968	2	65	9	N	59						98
01	2108 #	1952	-0-	-156	-0-	1865	2	87	9	N	79						177

OIL AND GAS DIVISION

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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	
08	T. A.	1162	-0-	1162	3261	1154	2	8	9	N	7						158				
09	T. A.	1707	-0-	1707	4968	1694	2	13	9	N	12	143	1				27				
10	T. A.	2333	-0-	2333	7301	2308	2	25	9	N	23						50				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7301					N	NO RPT						50				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7301					N	NO RPT						50				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7301					N	NO RPT						50				
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	
08	3286 #	3184	-0-	-102	-0-	86	1	3056	2	N	38						119				
09	2850 #	2811	-0-	-39	-0-	42	9														
						95	1	2658	2	N	53						172				
						58	9														
10	3062 R	3062	-0-	-0-	-0-	76	1	2943	2	N	39	160	1				51				
						43	9														
11	3477 R	3477	-0-	-0-	-0-	92	1	3339	2	N	42						93				
						46	9														
12	3193 #	1522	-0-	-1671	-0-	86	1	1388	2	N	44						137				
						48	9														
01	3193 #	2305	-0-	-888	-0-	98	1	2145	2	N	56						193				
						62	9														
RAMSEY, E. (WILCOX 9350)												74473 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP												521516									
POOLE												WELL #: 1		RRCID -> 047134		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9332 - 9342	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
WINTERMANN												WELL #: 2		RRCID -> 050040		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 10844		PERF. 3566 - 3600	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

03/17/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 982

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)		74473 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO										
MAGNUM PRODUCING, LP		521516																
PRIESMEYER, L.		WELL #:		1		RRCID -> 158691		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL		DEPTH 9700		PERF. 9368		- 9372		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	979 R	979	-0-	-0-	-0-	16	1	941 2	N		20							107
09	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	22	9	989 2	N		18							125
10	1147 #	812	-0-	-335	-0-	16	1	781 2	N		17							142
11	1110 #	1064	-0-	-46	-0-	20	9	1004 2	N		41							183
12	2291 R	2291	-0-	-0-	-0-	12	1	2239 2	N		33	179	1					37
*01	1798 R	1798	-0-	-0-	-0-	19	9	1768 2	N		13							50

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)				74473 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
ZAHRADNICK, ALFRED				WELL #:	1	RRCID -> 091859	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.10271 - 10276	
08	2790	X	1840	-0-	-950	-0-	139	1	1684	2	N	15	53
							17	9					
09	2580	X	1148	-0-	-1432	-0-	139	1	1001	2	N	7	60
							8	9					
10	2573	X	799	-0-	-1774	-0-	96	1	694	2	N	8	68
							9	9					
11	2070	X	975	-0-	-1095	-0-	126	1	815	2	N	31	99
							34	9					
12	2139	X	840	-0-	-1299	-0-	96	1	726	2	N	16	115
							18	9					
*01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	135	1	2278	2	N	32	147
							35	9					

HERDER	GAS	UNIT	2		WELL #:	1	RRCID ->	190621	COMPL.	DATE	08/30/2002	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	10432	-	10470
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)					74473 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO	
MAGNUM PRODUCING, LP					521516						
PRIESMEYER "A"					WELL #:	2	RRCID -> 214235	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10702 - 10710	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER, VERNON E., INC. MCWHORTER				74691 100 263701	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARRIS					
				WELL #:	1	RRCID ->	196792	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	9155 -	9195		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	20553	X	17418	-0-	-3135	-0-	620 143 9	1	16655	2	N	130					220
09	19890	X	16216	-0-	-3674	-0-	600 127 9	1	15489	2	N	115	188	1			147
10	17422	X	16860	-0-	-562	-0-	620 177 9	1	16063	2	N	161	174	1			134
11	16860	X	16406	-0-	-454	-0-	580 171 9	1	15655	2	N	155	180	1			109
12	17422	X	16567	-0-	-855	-0-	620 163 9	1	15784	2	N	148	179	1			78
01	17422	X	16337	-0-	-1085	-0-	620 156 9	1	15561	2	N	142					220
HOLMES				WELL #:	1A	RRCID ->	209682	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9487 -	9627		
08	3844	X	3657	-0-	-187	-0-	472 53 9	1	3132	2	N	48					85
09	3720	X	3320	-0-	-400	-0-	413 46 9	1	2861	2	N	42					127
10	3813	X	3266	-0-	-547	-0-	408 53 9	1	2805	2	N	48					175
11	3600	X	2938	-0-	-662	-0-	395 56 9	1	2487	2	N	51	184	1			42
12	3658	X	2770	-0-	-888	-0-	418 46 9	1	2306	2	N	42					84
01	3658	X	2756	-0-	-902	-0-	427 45 9	1	2284	2	N	41					125
HCWD-58				WELL #:	1	RRCID ->	210921	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9484 -	9640		
08	1643	N	1177	-0-	-466	-0-	148 44 9	1	985	2	N	40					157
09	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	187 47 9	1	1299	2	N	43					200
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	212 54 9	1	1459	2	N	49	177	1			72
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	205 52 9	1	1287	2	N	47					119
12	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	202 55 9	1	1115	2	N	50					169
01	1736	N	1282	-0-	-454	-0-	193 58 9	1	1031	2	N	53	177	1			45
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC BABY RUTH				WELL #:	916954 1	RRCID ->	226692	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL	DEPTH	9428	PERF.	9148 -	9237		
08	45849	X	39957	-0-	-5892	-0-	1801 914 9	1	37242	2	N	831	688	1			359
09	39750	X	39689	-0-	-61	-0-	1924 525 9	1	37240	2	N	477	529	1	1	8	306
10	41075	X	40013	-0-	-1062	-0-	2060 821 9	1	37132	2	N	746	717	1	2	8	333
11	39750	X	36216	-0-	-3534	-0-	1714 807 9	1	33695	2	N	734	719	1			348
12	41075	X	38255	-0-	-2820	-0-	1721 627 9	1	35907	2	N	570	717	1	1	8	200
*01	41013	X	36092	-0-	-4921	-0-	1625 646 9	1	33821	2	N	587	548	1	1	8	238

03/17/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 984

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)				74691 216		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS					
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858													
THARP, KATHLEEN				WELL #:		2		RRCID -> 142134		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9344 - 9388			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-			59 14	2207	2	N		13			48
09	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-			50 1	2274	2	N		-0-			48
10	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-			49 1	2341	2	N		28			76
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-			31 9	2796	2	N		28			104
*12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-			55 1	2988	2	N		29			133
*01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-			31 9	2366	2	N		-0-			133
THARP, KATHLEEN				WELL #:		3		RRCID -> 143233		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9314 - 9324			
08	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-			71 1	2607	2	N		-0-			63
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-			72 1	3166	2	N		-0-			63
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-			78 1	3630	2	N		-0-			63
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-			68 1	3475	2	N		-0-			63
12	2542	X	1852	-0-	-690	-0-			47 1	1805	2	N		-0-			63
01	2542	X	1411	-0-	-1131	-0-			47 1	1364	2	N		-0-			63
RANKIN (DY 8050 SAND)				74691 250		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS					
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245													
THARP				WELL #:		2		RRCID -> 202750		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8053 - 8058			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
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			
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-			116	1		N		-0-			104
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-			137	1		N		-0-			104
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-			126	1	33	9	N	30			134
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-			116	1		N		-0-			134
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-			169	1		N		-0-			134
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-			24	1		N		-0-			134
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			
08	3007		-0-	-0-	-3007	-0-						N		-0-			259
09	2430	#	-0-	-0-	-2430	-0-						N		-0-			259
10	713	#	-0-	-0-	-713	-0-						N		-0-			259
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			259
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			259
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			259

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RATTLESNAKE MOUND (5350)			74821 477			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BRAZORIA						
ACE FIELD SERVICES, INC.			003526															
I P FARMS -N-			WELL #: 1			RRCID -> 141298			COMPL. DATE 07/18/1991			TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674						
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
SWEET, E. A.			WELL #: 3			RRCID -> 148820			COMPL. DATE 03/24/1994			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5372 - 5381						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RATTLESNAKE MOUND (7000)			74821 782			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
LTS OIL & GAS			511745															
STATE LEASE 66709			WELL #: 1			RRCID -> 154600			COMPL. DATE 05/23/1995			TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
08	9467	9467	-0-	-0-	-0-	947	1	8520	2	Y	-0-						81	
09	T. A.	6912	-0-	6912	6912	964	1	5880	2	Y	62						143	
						68	9											
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-						143	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-	125	1				18	
12	6912 R	-0-	-0-	-6912	-0-					Y	-0-						18	
*01	14477	13803	-0-	-674	-0-	547	1	13125	2	Y	119						137	
						131	9											

RAVEN FOREST (11300)													CNTY: MONTGOMERY					
ALTA MESA SERVICES, LP																		
USA-RAVEN FOREST																		
													//CONT.// 74870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL					
													//CONT.// 015721					
													WELL #: 4			RRCID -> 281392 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11382 - 11420		
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	BALANCE					
08	14198	7951	-0-	-6247	-0-	793 1	20 9	7138 2	Y	18			30					
09	13740	2965	-0-	-10775	-0-	416 1	14 9	2535 2	Y	13			43					
10	14198	5755	-0-	-8443	-0-	180 1	22 9	5553 2	Y	20			63					
11	81973	81973	-0-	-0-	-0-	1800 1	472 9	79701 2	Y	429	400 1		92					
12	90749	90749	-0-	-0-	-0-	1860 1	505 9	88384 2	Y	459	363 1		188					
*01	82999	81240	-0-	-1759	-0-	2426 1	370 9	78444 2	Y	336	359 1		165					
RAYWOOD (COOK MTN.)													74993 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.													190005					
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL													WELL #: 4			RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)													74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169					
LURA MIRE 'A'													WELL #: 1			RRCID -> 280172 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190		
08	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	267 1	85 9	1150 2	N	77			132					
09	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	264 1	70 9	1170 2	N	64	1 8		195					
10	1643 X	1058	-0-	-585	-0-	189 1	81 9	788 2	N	74	180 1		89					
11	1650 X	1418	-0-	-232	-0-	258 1	102 9	1058 2	N	93			182					
12	1705 X	1608	-0-	-97	-0-	276 1	77 9	1255 2	N	70			252					
01	1550 X	1408	-0-	-142	-0-	251 1	123 9	1034 2	N	112	185 1		179					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.													190005					
MORRIS, E.													WELL #: 11			RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952		
08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	466 1	20 9	2866 2	Y	18			227					
09	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	383 1	31 9	2950 2	Y	28	103 1		152					
10	3224 X	2972	-0-	-252	-0-	321 1	32 9	2619 2	Y	29	80 1		101					
11	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	345 1	50 9	2835 2	Y	45	61 1		85					
12	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	564 1	53 9	4069 2	Y	48			133					
*01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	408 1	34 9	2945 2	Y	31	56 1		108					

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIBERTY						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																
HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 181880 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986																
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164																
08	1085 X	882	-0-	-203	-0-	123	1	759	2	Y		-0-				12
09	840 X	687	-0-	-153	-0-	79	1	608	2	Y		-0-	5	1		7
10	868 N	814	-0-	-54	-0-	88	1	717	2	Y		8	3	1		12
						9	9									
11	840 N	144	-0-	-696	-0-	15	1	126	2	Y		3	7	1		8
						3	9									
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						Y	-0-				8
01	806 N	642	-0-	-164	-0-	78	1	560	2	Y		4	3	1		9
						4	9									
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																
HARTMAN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
RAYWOOD (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																
08	5580 X	3947	-0-	-1633	-0-	465	1	3441	2	N		37	178	1		33
						41	9									
09	4230 X	3829	-0-	-401	-0-	450	1	3333	2	N		42				75
						46	9									
10	4185 X	3765	-0-	-420	-0-	465	1	3248	2	N		47				122
						52	9									
11	4050 X	3240	-0-	-810	-0-	450	1	2750	2	N		36	85	1		73
						40	9									
12	4030 X	2524	-0-	-1506	-0-	390	1	2115	2	N		17				90
						19	9									
01	3968 X	2471	-0-	-1497	-0-	375	1	2066	2	N		27				117
						30	9									
H.E.R. OPERATING, LLC 340442																
HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746																
08	132 X	132	-0-	-0-	-0-	121	1	11	9	N		10				364
09	147 X	147	-0-	-0-	-0-	136	1	11	9	N		10				374
10	155 X	138	-0-	-17	-0-	127	1	11	9	N		10				384
11	150 X	124	-0-	-26	-0-	113	1	11	9	N		10				394
12	132 X	132	-0-	-0-	-0-	121	1	11	9	N		10				404
01	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N		NO RPT				404

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			27
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
CARRIZO-APACHE 1A UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 212368		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 12064		PERF.12438 - 12524			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)				74993 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LIBERTY	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
TEXACO FEE "B"				WELL #: 1		RRCID -> 187354		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 14477		PERF.13726 - 13766			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEXACO FEE "B"				WELL #: 3		RRCID -> 212211		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 13525		PERF.13145 - 13264			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEXACO FEE "B"				WELL #: 4		RRCID -> 226462		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12940 - 13008			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. HOLBROOK, ELLEN													74993 580 190005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
WELL #: 1													RRCID -> 193538	COMPL. DATE 03/14/2003	TOTAL DEPTH 12340	PERF.12095 - 12171				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
08	15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	2142 50	1 9	13175	2	Y	45		167							
09	13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	1492 106	1 9	11508	2	Y	96	76 1	187							
10	12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	1315 100	1 9	10722	2	Y	91	98 1	180							
11	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	1035 117	1 9	8520	2	Y	106	108 1	178							
12	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	1330 123	1 9	9592	2	Y	112		290							
*01	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	972 120	1 9	7011	2	Y	109	122 1	277							

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. BLOXSOM ET AL													74993 600 190005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
WELL #: 1													RRCID -> 192899	COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH 12430	PERF.12193 - 12251				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST) AMERICAN CASCADE ENERGY, INC. TEXACO FEE													74993 640 017900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
WELL #: 1													RRCID -> 145486	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7451 - 7471				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-							

RAYWOOD (YEGUA 10400) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL													74993 850 190005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
WELL #: 10													RRCID -> 184336	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10170 - 10524				
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	21	1	127	2	Y	-0-		1							
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-		1							
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	2	Y	-0-		1							
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	Y	8		9							
						9	9													
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	17	1	124	2	Y	2		11							
						2	9													
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	9	1	66	2	Y	-0-	4 1	6							

RAYWOOD (YEGUA 10,700) XTO ENERGY INC. MITCHELL, THEO													74993 875 945936	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
WELL #: 1													RRCID -> 044645	COMPL. DATE 08/09/1968	TOTAL DEPTH 11002	PERF. N/A				
08	3782 #	28	-0-	-3754	-0-	28	3		N	-0-			137							
09	3660 #	861	-0-	-2799	-0-	839	3	22	9	N	20		157							
10	2821 #	2350	-0-	-471	-0-	2348	3	2	9	N	2		159							
11	690 #	339	-0-	-351	-0-	336	3	3	9	N	3		162							
12	2793 R	2793	-0-	-0-	-0-	2774	3	19	9	N	17		179							
01	2356 #	1442	-0-	-914	-0-	1424	3	18	9	N	16		195							

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) FAULCONER, VERNON E., INC. HEBERT, EMILE				74994 150 263701 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
				WELL #:	2	RRCID -> 166334	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 11559	PERF.11368 - 11378							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	6231 X	3243	-0-	-2988	-0-	223 15 9	3005 2	N			14	187 1				84
09	6090 X	5254	-0-	-836	-0-	649 6 9	4599 2	N			5					89
10	6293 X	5708	-0-	-585	-0-	614 17 9	5077 2	N			15					104
11	6090 X	2508	-0-	-3582	-0-	457 22 9	2029 2	N			20					124
12	5425 X	3394	-0-	-2031	-0-	549 19 9	2826 2	N			17					141
01	5704 X	3699	-0-	-2005	-0-	564 20 9	3115 2	N			18					159
FARRIS				WELL #:	1	RRCID -> 178217	COMPL. DATE 11/18/1999	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11170 - 11244							
08	12276 X	10241	-0-	-2035	-0-	707 6 9	9528 2	N			5					122
09	11370 X	7816	-0-	-3554	-0-	551 7 9	7258 2	N			6					128
10	11687 X	11073	-0-	-614	-0-	626 2 9	10445 2	N			2					130
11	11310 X	9026	-0-	-2284	-0-	723 33 9	8303 2	N			-0-					130
12	11532 X	8883	-0-	-2649	-0-	691 33 9	8159 2	N			30					160
01	11067 X	9015	-0-	-2052	-0-	676 30 9	8309 2	N			27	167 1				20
RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) CHOICE EXPLORATION, INC. WHITTAKER				74995 300 150655 1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
				WELL #:	1	RRCID -> 249144	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 14322	PERF.11120 - 11156							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					37
RAYWOOD, S. (COOK MTN. 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HOLBROOK				74995 302 048169 1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
				WELL #:	1	RRCID -> 176366	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 14199	PERF.14080 - 14088							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
RAYWOOD, S. (13,400) SUE-ANN OPERATING, L.C. RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL				74995 750 828352 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
				WELL #:	1	RRCID -> 201515	COMPL. DATE 10/21/2003	TOTAL DEPTH 13484	PERF.13220 - 13240							
08	12183 X	11796	-0-	-387	-0-	11424 2	372 9	N			338	384 1				169
09	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	11035 2	350 9	N			318	385 1				102
10	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	11366 2	371 9	N			337	382 1				57
11	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	10901 2	362 9	N			329	194 1				192
12	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	11143 2	384 9	N			349	369 1				172
*01	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	11083 2	375 9	N			341	366 1				147

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. MALLET UNIT				75010 300 190005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
				WELL #:	1	RRCID -> 063775	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL	DEPTH 14720	PERF.11942 - 12052				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT				WELL #:	1L	RRCID -> 067077	COMPL. DATE 05/04/1976	TOTAL	DEPTH 12153	PERF.11904 - 11998				
08	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	903 6 9	5556 2	Y	5					27
09	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	615 1	4740 2	Y	-0-					27
10	5456 X	5053	-0-	-403	-0-	552 1	4501 2	Y	-0-					27
11	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	583 1	4796 2	Y	-0-					27
12	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	708 1	5102 2	Y	-0-					27
*01	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	684 1	4936 2	Y	-0-					27
MALLETT				WELL #:	2	RRCID -> 177580	COMPL. DATE 05/28/2000	TOTAL	DEPTH 12050	PERF.11686 - 11776				
08	10478 X	1296	-0-	-9182	-0-	181 1	1115 2	Y	-0-					173
09	14070 X	6712	-0-	-7358	-0-	767 1	5917 2	Y	25					198
10	17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	28 9 1860 1	15161 2	Y	69	190 1				77
11	14070 X	13489	-0-	-581	-0-	76 9 1457 1	11990 2	Y	38					115
12	13600 X	13600	-0-	-0-	-0-	42 9 1652 1	11912 2	Y	33					148
01	14539 X	12944	-0-	-1595	-0-	36 9 1568 1	11308 2	Y	62					210
FAULCONER, VERNON E., INC. TUER-MITCHELL UNIT				263701 WELL #:	1 T	RRCID -> 064503	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL	DEPTH 12811	PERF.11671 - 11887				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28 1				5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					5
TUER-MITCHELL UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 177617	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL	DEPTH 11825	PERF.11492 - 11534				
08	4867 X	2209	-0-	-2658	-0-	309 12 9	1888 2	Y	11	143 1				24
09	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	545 18 9	4181 2	Y	16					40
10	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	654 36 9	5306 2	Y	33					73
11	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	630 39 9	5154 2	Y	35					108
12	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	703 14 9	5041 2	Y	13					121
01	5859 X	4280	-0-	-1579	-0-	524 1	3756 2	Y	-0-					121

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
XTO ENERGY INC. 945936														
MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	603 1	3466 3	N		58				282
09	2910 X	1293	-0-	-1617	-0-	64 9	1150 3	N		4				286
10	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	139 1	3075 3	N		41				327
11	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4 9	3224 3	N		29				356
12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	760 1	3249 3	N		58	184 1			230
*01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	45 9	2978 3	N		35				265
						888 1								
						32 9								
						889 1								
						64 9								
						874 1								
						39 9								
RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) 75010 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
MITCHELL, TUER WELL #: 1 C RRCID -> 124952 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099														
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) 75010 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
MALLETT-MITCHELL UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 124169 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				18
RC (JACKSON) 75011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
J. JONES WELL #: 1 RRCID -> 250569 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-				100
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N		-0-				100
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N		-0-				100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				100
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-				100
REASONER (12600) 75057 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ARCADIA OPERATING, LLC 028734														
POOLE WELL #: 3 RRCID -> 197643 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13395 PERF.12237 - 12705														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				203
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				203
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				203
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				203
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				203
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				203

REASONER (12600)												CNTY: BRAZORIA				
ARCADIA OPERATING, LLC																
POOLE																
WELL #: 2																
RRCID -> 197874																
COMPL. DATE 03/16/2002																
TOTAL DEPTH 13104																
PERF.12640 - 12654																
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				74
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				74
REBEL (YEGUA)												CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY																
NOME-DISHMAN																
WELL #: 1																
RRCID -> 226430																
COMPL. DATE 11/26/2006																
TOTAL DEPTH 14207																
PERF.13398 - 13431																
08	899 X	196	-0-	-703	-0-	64	1	124	2	N		7				138
09	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	227	1	1074	3	N		223	199	1		162
10	2294 X	117	-0-	-2177	-0-	245	9	69	3	N		14	15	1		161
11	2220 X	859	-0-	-1361	-0-	33	1	651	3	N		93				254
12	2294 X	23	-0-	-2271	-0-	15	9	15	3	N		5				259
*01	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	106	1	1310	3	N		153	228	1		184
						102	9									
						2	1									
						6	9									
						150	1									
						168	9									
SUN-HARDER A																
WELL #: 2																
RRCID -> 242413																
COMPL. DATE 08/07/2008																
TOTAL DEPTH 13400																
PERF.12679 - 12720																
08	14384 X	5222	-0-	-9162	-0-	682	1	4123	2	N		379	366	1		214
09	12360 X	10054	-0-	-2306	-0-	417	9	8920	3	N		471	378	1		307
10	12772 X	7851	-0-	-4921	-0-	616	1	6432	3	N		427	388	1		346
11	11640 X	6985	-0-	-4655	-0-	518	9	5486	3	N		548	549	1		345
12	7595 X	6200	-0-	-1395	-0-	949	1	4874	3	N		459	553	1		251
01	10633 X	7175	-0-	-3458	-0-	470	9	5916	3	N		528	407	1		372
						896	1									
						603	9									
						821	1									
						505	9									
						678	1									
						581	9									
GRAHAM TRUST																
WELL #: 1																
RRCID -> 266641																
COMPL. DATE 11/02/2012																
TOTAL DEPTH 12285																
PERF.11913 - 11946																
08	4929 X	4578	-0-	-351	-0-	35	1	4305	2	N		216	181	1		77
09	4770 X	4369	-0-	-401	-0-	238	9	4082	3	N		234	183	1		128
10	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	30	1	4674	3	N		220	185	1		163
11	4680 X	3739	-0-	-941	-0-	257	9									
*12	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	110	1									
*01	15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	242	9									
						3488	3	251	9	N		228	201	1		190
						10085	3	598	9	N		544	541	1		193
						310	1	14717	3	N		676	599	1		270
						744	9									
BUBBA 'D' GU																
WELL #: 1																
RRCID -> 279964																
COMPL. DATE 09/14/2015																
TOTAL DEPTH 12912																
PERF.11860 - 11903																
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

REBEL (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY MCDERMOND															CNTY: JEFFERSON		
//CONT.// 75122 500 //CONT.// 386310 WELL #: 5															NON-ASSOCIATED		
CAPACITY															COMPL. DATE 06/03/2016		
TOTAL DEPTH 15344															PERF.14131 - 14314		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT			
08	62527 X	721	-0-	-61806	-0-	227	1	440	2	N		49		162	1		255
09	60510 X	3667	-0-	-56843	-0-	1055	1	2295	3	N		288		186	0		357
*10	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	1054	1	2296	3	N		187		186	0		358
11	31410 X	212	-0-	-31198	-0-	28	1	169	3	N		14					372
12	14756 X	86	-0-	-14670	-0-	9	1	57	3	N		18					390
01	3782 X	139	-0-	-3643	-0-	13	1	113	3	N		12		57	1		345
						13	9										
RED BULL (COOK MOUNTAIN) HILCORP ENERGY COMPANY O.B. RANCH															CNTY: WHARTON		
75177 500 386310 WELL #: 1															NON-ASSOCIATED		
CAPACITY															COMPL. DATE 11/12/2010		
TOTAL DEPTH 13706															PERF.12494 - 12826		
08	2139 N	1078	-0-	-1061	-0-	422	1	593	2	N		57		178	1		96
09	1950 N	1358	-0-	-592	-0-	63	9	386	2	N		61					157
10	1798 N	1347	-0-	-451	-0-	905	1	351	2	N		55					212
11	1050 N	772	-0-	-278	-0-	67	9	321	2	N		24		173	1		63
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	935	1	36	2	N		50					113
01	1333 N	1011	-0-	-322	-0-	61	9	30	2	N		42					155
						26	9										
						905	1										
						55	9										
						935	1										
						46	9										
O.B. RANCH															WELL #: 2		
RRCID -> 265258															COMPL. DATE 07/30/2011		
TOTAL DEPTH 13200															PERF.12535 - 12563		
08	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	520	1	731	2	N		-0-					67
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N		-0-					67
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N		-0-					67
11	1200 X	817	-0-	-383	-0-	465	1	352	2	N		-0-					67
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N		-0-					67
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N		-0-					67
RED FISH REEF (AB-4) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247															CNTY: CHAMBERS		
75234 010 293371 WELL #: 188															NON-ASSOCIATED		
ONE WELL															COMPL. DATE 09/09/1982		
TOTAL DEPTH 13799															PERF.12582 - 12586		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					53
RED FISH REEF (F-4) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR F-4 SD UNIT															CNTY: CHAMBERS		
75234 013 293371 WELL #: 191															ASSOCIATED		
ONE WELL															COMPL. DATE 12/01/1983		
TOTAL DEPTH 9705															PERF. 9224 - 9247		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N		NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A FRI0 11) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247				75234 039 293371 WELL #: 144	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
				RRCID -> 081431	COMPL. DATE 03/11/1979	TOTAL	DEPTH 14551	PERF.10090	- 10157							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFR TRACT 225				WELL #: 132	RRCID -> 093316	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL	DEPTH 11850	PERF.10090	- 10213						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GBS "A" ST 247				WELL #: 198	RRCID -> 190463	COMPL. DATE 10/04/2015	TOTAL	DEPTH 10750	PERF. 9664	- 9674						
08	0 W	525	-0-	525	138484	13 1	456 2	Y		51	53 1					242
09	0 W	1179	-0-	1179	139663	56 9	877 2	Y		223	214 1					251
10	0 W	412	-0-	412	140075	57 1	354 2	Y		31	24 1					258
11	0 W	372	-0-	372	140447	245 9	306 2	Y		37	58 1					237
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	140447	24 1				Y	NO RPT					237
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	140447	34 9				Y	NO RPT					237

RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 1) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 246				75234 052 293371 WELL #: 213	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
				RRCID -> 157783	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL	DEPTH 9600	PERF. 8700	- 9362							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 7) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 246				75234 078 293371 WELL #: 181	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: CHAMBERS			
				RRCID -> 279835	COMPL. DATE 09/14/2015	TOTAL	DEPTH 11380	PERF. 9744	- 9760							
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22C)			75234 130	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
RFR TRACT 224			WELL #: 185	RRCID -> 099996	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10878	- 11062
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	9
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	9
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	9
RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 19)			75234 247	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
RFR TRACT 224			WELL #: 141 U	RRCID -> 052698	COMPL. DATE 05/16/1972	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10700	- 10720
08	5023	5023	-0-	-0-	-0-	141 1	4882 2 Y	-0- 15
09	5079 R	5079	-0-	-0-	-0-	306 1	4773 2 Y	-0- 15
10	2089 R	2089	-0-	-0-	-0-	133 1	1956 2 Y	-0- 15
11	4860 #	2508	-0-	-2352	-0-	183 1	2325 2 Y	-0- 15
12	5022 #	NO RPT	-0-	-5022	-0-		Y	NO RPT 15
01	5239 #	NO RPT	-0-	-5239	-0-		Y	NO RPT 15
RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 13)			75234 299	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
STATE TRACT 247			WELL #: 199	RRCID -> 144286	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10837	PERF.10238	- 10266
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RFR FRI0 15 GU			WELL #: 184	RRCID -> 226731	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 11180	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 22B)			75234 312	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
RFR TRACT 224			WELL #: 141 L	RRCID -> 008113	COMPL. DATE 02/05/1963	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10891 - 10898	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 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	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 9)			75234 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
RFR TRACT 247			WELL #: 154DF	RRCID -> 076257	COMPL. DATE 02/23/1988	TOTAL DEPTH 11438	PERF. 9256 - 9264	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 10)			75234 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
RFR TRACT 246			WELL #: 2	RRCID -> 037296	COMPL. DATE 09/17/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RFR TRACT 246			WELL #: 181	RRCID -> 097587	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10151 - 10318	
08	PRTL PLG	11687	-0-	11687	113629	322 1 212 9	11153 2 Y 193 183 1	26
09	PRTL PLG	10133	-0-	10133	123762	602 1 134 9	9397 2 Y 122 111 1	37
10	PRTL PLG	12574	-0-	12574	136336	797 1	11777 2 Y -0-	37
11	PRTL PLG	4935	-0-	4935	141271	360 1 8 9	4567 2 Y 7 10 1	34
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	141271	Y	NO RPT	34
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	141271	Y	NO RPT	34
RFR TRACT 247			WELL #: 175-L	RRCID -> 150830	COMPL. DATE 06/27/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10188 - 10208	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 11B) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247														
75234 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
293371														
WELL #: 23 RRCID -> 157665 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9954 - 9960														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB B-2B, FRI0 4) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 225														
75234 533 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS														
293371														
WELL #: 50 RRCID -> 156925 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 4) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 246														
75234 559 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
293371														
WELL #: 73 RRCID -> 073274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 9) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 246														
75234 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
293371														
WELL #: 174 F RRCID -> 072526 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 11280 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 17) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 246														
75234 634 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
293371														
WELL #: 182 RRCID -> 097582 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 10500 - 10521														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 19)				75234 637	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371												
STATE TRACT 246				WELL #: 1	RRCID -> 206282	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 15445	PERF.13066	-	13075						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB B-4, FRI0 11B)				75234 650	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371												
RFR TRACT 246				WELL #: 182	RRCID -> 136904	COMPL. DATE 12/06/1989	TOTAL DEPTH 11570	PERF.10384	-	10389						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 2900)				75234 895	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371												
RFR TRACT 224				WELL #: 131	RRCID -> 130037	COMPL. DATE 01/12/1989	TOTAL DEPTH 8803	PERF. 2922	-	2933						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C)				75234 951	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371												
RFR TRACT 225				WELL #: 190	RRCID -> 100336	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3409	-	3429						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRI0 17)				75236 777	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CHAMBERS						
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499												
STATE TRACT 204				WELL #:	RRCID -> 148137	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9994	-	10004						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
PLUGGED AND ABANDONED				04/21/2010												

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920)				75236 810	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
LAYTON ENERGY INC.				491399												
STATE TRACT 206				WELL #: 1	RRCID -> 216134	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8520	-	8556						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940)				75236 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
LAYTON ENERGY INC.				491399												
STATE TRACT 205				WELL #: 4	RRCID -> 122748	COMPL. DATE 10/23/1986	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 7940	-	7948						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF S. (FRIO 15)				75239 333	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371												
RFR FRIO 15 GU				WELL #: 183	RRCID -> 096910	COMPL. DATE 11/26/1981	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10912	-	11020						
08	T. A.	305	-0-	305	378	8 1 7 9	290 2	Y	6	6 1						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	378			Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	378			Y	-0-							-0-
11	T. A.	212	-0-	212	590	2 1 187 9	23 2	Y	170	170 1						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	590			Y	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	590			Y	NO RPT							-0-
RFR FRIO 15 GU				WELL #: 184	RRCID -> 098095	COMPL. DATE 09/02/1985	TOTAL DEPTH 11180	PERF.10928	-	10990						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
RFR FRIO 15 GU				WELL #: 187	RRCID -> 098527	COMPL. DATE 02/20/1982	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10878	-	10895						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16)				75241 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371												
RFR TRACT 224				WELL #: 179	RRCID -> 192523	COMPL. DATE 09/30/2001	TOTAL DEPTH 10943	PERF.10496	-	10508						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG)		75241 987	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499						
STATE TRACT 288		WELL #:	RRCID -> 148811	COMPL. DATE 06/21/1993	TOTAL DEPTH 13740	PERF.12000	- 12012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2007								
REEDY ROSE (WILCOX)		75544 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE	
DMAEBIL CORPORATION		221502						
GEO-WILCOX		WELL #:	RRCID -> 204134	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 3814	- 3818	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
REUTER (EDWARDS)		76075 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
CML EXPLORATION, LLC		120648						
A L		WELL #:	RRCID -> 122010	COMPL. DATE 08/08/1986	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11956	- 12055	
08	992 N	915	-0-	-77	-0-	915 2		43
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		43
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			43
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			43
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2016 - PLUGGED 11/11/16								
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		385715						
GAU		WELL #:	RRCID -> 176209	COMPL. DATE 12/27/1999	TOTAL DEPTH 12567	PERF.12312	- 12322	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			33
RESEARCH EXPLORATION, LLC		703257						
ETHELMAE		WELL #:	RRCID -> 258223	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 13091	PERF.12550	- 12624	
08	17484 X	16183	-0-	-1301	-0-	16183 2		206
09	16680 X	15036	-0-	-1644	-0-	15030 2	6 9	211
10	16988 X	15834	-0-	-1154	-0-	15830 2	4 9	213
11	15660 X	15555	-0-	-105	-0-	15549 2	6 9	218
12	16182 X	15816	-0-	-366	-0-	15816 2		218
*01	16182 X	16148	-0-	-34	-0-	16148 2		218

REUTER (EDWARDS) ROSEWOOD RESOURCES, INC. REUTER														
//CONT.// 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
WELL #: 1 RRCID -> 110873 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3596 X	3524	-0-	-72	-0-	337	1	3187	3	N	-0-			107
09	3600 X	3473	-0-	-127	-0-	340	1	3133	3	N	-0-			107
10	3720 X	3479	-0-	-241	-0-	337	1	3141	3	N	1	1 8		107
						1	9							
11	3450 X	3336	-0-	-114	-0-	311	1	3023	3	N	2			109
						2	9							
12	3596 X	3316	-0-	-280	-0-	325	1	2991	3	N	-0-			109
01	3596 X	3489	-0-	-107	-0-	332	1	3155	3	N	2			111
						2	9							
YOUNG, JOHN H., INC. TRACI														
948460 WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530														
08	9486 X	8934	-0-	-552	-0-	8931	1	3	9	N	3			50
09	8940 X	8112	-0-	-828	-0-	8112	1			N	-0-			50
10	9238 X	8944	-0-	-294	-0-	8944	1			N	-0-			50
11	8820 X	8428	-0-	-392	-0-	8428	1			N	-0-			50
12	9021 X	8607	-0-	-414	-0-	8599	1	8	9	N	7			57
01	8959 X	8516	-0-	-443	-0-	8510	1	6	9	N	5			62
TYE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 256107 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964														
08	3751 X	3731	-0-	-20	-0-	3731	1			N	-0-			109
09	3600 X	3506	-0-	-94	-0-	3506	1			N	-0-			109
10	3720 X	3313	-0-	-407	-0-	3313	1			N	-0-			109
11	3600 X	3032	-0-	-568	-0-	3032	1			N	-0-			109
12	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	1			N	-0-			109
*01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	1			N	-0-			109
REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHLE "170"														
76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
429659 WELL #: 1 RRCID -> 182509 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526														
08	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	933	1	9378	2	N	16	179 1	7 8	117
						18	9							
09	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	930	1	10143	2	N	63	1 8		179
						69	9							
10	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	404	1	5000	2	N	72	1 8		250
						79	9							
11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	288	1	3272	2	N	57	192 1	1 8	114
						63	9							
*12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	282	1	3399	2	N	77	1 8		190
						85	9							
*01	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	508	1	5747	2	N	129	185 1	2 8	132
						142	9							
ENGLAND-VIRNAU														
WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428														
08	7502 X	3895	-0-	-3607	-0-	352	1	3537	2	N	5	1 8		192
						6	9							
09	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	398	1	4337	2	N	3			195
						3	9							
10	5425 X	3532	-0-	-1893	-0-	264	1	3268	2	N	-0-			195
11	5250 X	4055	-0-	-1195	-0-	327	1	3720	2	N	7			202
						8	9							
12	5425 X	3876	-0-	-1549	-0-	297	1	3579	2	N	-0-			202
01	4898 X	4020	-0-	-878	-0-	326	1	3694	2	N	-0-			202

REXVILLE (WILCOX)													CNTY: AUSTIN						
JAMEX, INC.																			
KAECHLE "170"																			
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 429659																			
WELL #: 2 RRCID -> 184756 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	6169 X	4750	-0-	-1419	-0-			427	1	4286	2	N	34		1	8		120	
								37	9										
09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-			294	1	3203	2	N	29					149	
								32	9										
10	4495 X	3857	-0-	-638	-0-			284	1	3523	2	N	45					194	
								50	9										
11	4350 X	3588	-0-	-762	-0-			290	1	3298	2	N	-0-					194	
*12	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-			442	1	5330	2	N	15					209	
								17	9										
*01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-			371	1	4202	2	N	11					220	
								12	9										

REASER													WELL #: 1 RRCID -> 187889 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568						
08	9300 X	7778	-0-	-1522	-0-			703	1	7068	2	Y	6		1	8		217	
								7	9										
09	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-			651	1	7095	2	Y	20		189	1		48	
								22	9										
10	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-			684	1	8475	2	Y	46					94	
								51	9										
11	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-			717	1	8148	2	Y	27		1	8		120	
								30	9										
*12	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-			675	1	8129	2	Y	19					139	
								21	9										
*01	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-			767	1	8680	2	Y	23					162	
								25	9										

REASER													WELL #: 2 RRCID -> 190573 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530						
08	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-			419	1	4206	2	Y	30		1	8		107	
								33	9										
09	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-			378	1	4118	2	Y	27		1	8		133	
								30	9										
10	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-			420	1	5208	2	Y	41					174	
								45	9										
11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-			327	1	3720	2	Y	20					194	
								22	9										
*12	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-			510	1	6150	2	Y	54		186	1		62	
								59	9										
*01	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-			394	1	4458	2	Y	43					105	
								47	9										

SCHNEIDER													WELL #: 1 RRCID -> 191157 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462						
08	248 N	235	-0-	-13	-0-			21	1	213	2	N	1		1	8		145	
								1	9										
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-			24	1	263	2	N	4					149	
								4	9										
10	248 N	242	-0-	-6	-0-			18	1	224	2	N	-0-					149	
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-			32	1	361	2	N	5					154	
								6	9										
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-			34	1	408	2	N	-0-					154	
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-			23	1	260	2	N	1					155	
								1	9										

REXVILLE (WILCOX)														CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.																	
REASER																	
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 429659																	
WELL #: 3 RRCID -> 192679 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE			
08	7843 X	4861	-0-	-2982	-0-	435 1	4367 2	N	54		1 8			104			
09	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	579 1	6313 2	N	71					175			
10	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	532 1	6591 2	N	47					222			
11	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	670 1	7621 2	N	57		188 1	1 8		90			
*12	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	623 1	7508 2	N	77					167			
*01	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	676 1	7657 2	N	89					256			
KAECHELE "170"														WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538			
08	4030 X	3000	-0-	-1030	-0-	269 1	2706 2	N	23					155			
09	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	294 1	3203 2	N	19					174			
10	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	298 1	3697 2	N	30					204			
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	317 1	3605 2	N	43		184 1	1 8		62			
*12	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	316 1	3807 2	N	21					83			
*01	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	322 1	3642 2	N	19					102			
REASER														WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501			
08	6076 X	4869	-0-	-1207	-0-	437 1	4391 2	N	37		3 8			159			
09	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	417 1	4551 2	N	31					190			
10	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	433 1	5361 2	N	37					227			
11	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	493 1	5609 2	N	49		191 1	1 8		84			
*12	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	447 1	5384 2	N	45					129			
*01	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	461 1	5214 2	N	43					172			
REASER														WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561			
08	6882 X	5754	-0-	-1128	-0-	513 1	5156 2	N	77		188 1	3 8		55			
09	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	456 1	4969 2	N	54					109			
10	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	545 1	6755 2	N	65					174			
11	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	533 1	6062 2	N	71		187 1			58			
12	6789 X	6408	-0-	-381	-0-	487 1	5866 2	N	50		1 8			107			
*01	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	598 1	6771 2	N	44					151			

REXVILLE (WILCOX)												76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.												//CONT.// 429659															
REASER "A"												WELL #: A 1 RRCID -> 195683 COMPL. DATE 06/30/2003												TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
08	4743 X	3925	-0-	-818	-0-	351	1	3524	2	N	45	3	8						132								
09	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	50	9	3937	2	N	48								180								
10	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	361	1	5722	2	N	51	1	8						230								
11	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	53	9	4265	2	N	41	179	1						92								
*12	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	462	1	4249	2	N	45								137								
01	4495 X	4067	-0-	-428	-0-	56	9	3688	2	N	48								185								
						45	9																				
						353	1																				
						50	9																				
						326	1																				
						53	9																				
REASER												WELL #: 6 RRCID -> 196877 COMPL. DATE 08/06/2003												TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492			
08	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	239	1	2399	2	N	1	1	8						82								
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	1	9	3644	2	N	6	1	8						87								
10	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	334	1	3313	2	N	15								102								
*11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	7	9	2878	2	N	18								120								
*12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	267	1	3203	2	N	20								140								
*01	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	17	9	3301	2	N	10								150								
						253	1																				
						20	9																				
						266	1																				
						22	9																				
						292	1																				
						11	9																				
BECKENDORFF												WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003												TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								142								
09	450 N	143	-0-	-307	-0-	12	1	130	2	N	1								143								
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1	9	169	2	N	1								144								
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	N	2								146								
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	1	9	388	2	N	7	1	8						152								
*01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	N	-0-								152								
						32	1																				
						8	9																				
						41	1																				
ENGLAND-VIRNAU												WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004												TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								104								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								104								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								104								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								104								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								104								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								104								

REXVILLE (WILCOX)													CNTY: AUSTIN				
JAMEX, INC.																	
JOHNSTON, EULA MAY																	
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 429659																	
WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3038 X	2552	-0-	-486	-0-	-0-	226 1	2269 2	57 9	2	N	52	1 8				225
09	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	-0-	239 1	2604 2	20 9	2	N	18	183 1				60
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-	230 1	2846 2	22 9	2	N	20					80
11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	-0-	231 1	2631 2	22 9	2	N	20					100
*12	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	-0-	208 1	2508 2	30 9	2	N	27					127
*01	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	-0-	242 1	2734 2	19 9	2	N	17					144
SCHNEIDER													WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391				
08	3689 X	2330	-0-	-1359	-0-	-0-	210 1	2107 2	13 9	2	N	12	1 8				100
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	-0-	326 1	3558 2	21 9	2	N	19					119
10	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	-0-	305 1	3783 2	26 9	2	N	24					143
11	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	-0-	269 1	2999 2	21 9	2	N	19					162
*12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	-0-	309 1	3727 2	20 9	2	N	18					180
01	4030 X	3759	-0-	-271	-0-	-0-	304 1	3438 2	17 9	2	N	15					195
REASER													WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500				
08	6913 X	4642	-0-	-2271	-0-	-0-	416 1	4183 2	43 9	2	N	39	191 1	1 8			109
09	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	-0-	458 1	4999 2	42 9	2	N	38					147
10	6541 X	6525	-0-	-16	-0-	-0-	485 1	6009 2	31 9	2	N	28					175
11	6120 X	6079	-0-	-41	-0-	-0-	489 1	5557 2	33 9	2	N	30					205
12	6169 X	5957	-0-	-212	-0-	-0-	453 1	5465 2	39 9	2	N	35					240
01	5673 X	5340	-0-	-333	-0-	-0-	430 1	4871 2	39 9	2	N	35					275
ENGLAND-VIRNAU													WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532				
08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	-0-	217 1	3524 2		2	N	-0-					249
09	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	200 1	2179 2		2	N	-0-					249
10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	180 1	2234 2		2	N	-0-					249
11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	179 1	2039 2		2	N	-0-					249
*12	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	174 1	2095 2		2	N	-0-					249
*01	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	164 1	1852 2		2	N	-0-					249

REXVILLE (WILCOX)														CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.																	
KAECHHELE "170"																	
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 429659																	
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2604 N	2056	-0-	-548	-0-	183 33 9	1	1840	2	N	30					239	
09	2310 N	1895	-0-	-415	-0-	158 11 9	1	1726	2	N	10	189	1			60	
10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	185 14 9	1	2289	2	N	13					73	
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	176 6 9	1	1995	2	N	5					78	
*12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	137 7 9	1	1645	2	N	6					84	
*01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	146 2 9	1	1649	2	N	2					86	
CRANZ TRUST 834														WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018			
08	5301 X	3084	-0-	-2217	-0-	276 28 9	1	2780	2	N	25					209	
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	294 29 9	1	3205	2	N	26					235	
10	5425 X	5147	-0-	-278	-0-	383 19 9	1	4745	2	N	17					252	
11	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	440 10 9	1	5002	2	N	9					261	
12	5425 X	3251	-0-	-2174	-0-	244 64 9	1	2943	2	N	58	180	1			139	
01	3658 X	3477	-0-	-181	-0-	280 23 9	1	3174	2	N	21					160	
RICH RANCH (COOK MTN.)														CNTY: LIBERTY			
FORT APACHE ENERGY, INC.																	
STOESSER ET AL UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 110853 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 15490 PERF.13153 - 13344																	
08	1023 X	714	-0-	-309	-0-	696	2	18	9	N	16					88	
09	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1302	2	37	9	N	34					122	
10	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1878	2	40	9	N	36					158	
11	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2203	2	77	9	N	70	179	2			49	
*12	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2538	2	73	9	N	66					115	
01	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					115	
BLOXSOM														WELL #: 2 RRCID -> 281159 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610			
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-	
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-	
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-	
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RICH RANCH (Y-6-E)														CNTY: LIBERTY			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY																	
DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU																	
WELL #: 2 RRCID -> 202078 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12568 - 12620																	
08	15500	15145	-0-	-355	-0-	14444	2	701	9	N	637	540	1			175	
09	14676	14676	-0-	-0-	-0-	14035	2	641	9	N	583	366	1			392	
10	15066	14821	-0-	-245	-0-	14165	2	656	9	N	596	732	1			256	
11	14580	13094	-0-	-1486	-0-	12470	2	624	9	N	567	549	1			274	
12	15066	3677	-0-	-11389	-0-	3395	2	282	9	N	256	371	1			159	
01	15066	504	-0-	-14562	-0-	244	2	260	9	N	236	183	1			212	

RICH RANCH (YEGUA)					76382 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY							
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY					802845													
GOVERNOR BILL DANIEL 161					WELL #:	3	RRCID -> 275496		COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL	DEPTH 11200	PERF. 7042	-	7522			
M	O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *		C	COND	* * DISPOSITIONS		* *		EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICH RANCH, N. (12270)				76383 527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005											
HOWELL				WELL #:		1		RRCID -> 210877		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12270 - 12323	
08	2232 #	2218	-0-	-14	-0-	283	1	1740	2	N	177				315
						195	9								
09	2442 R	2442	-0-	-0-	-0-	253	1	1954	2	N	214	366	1		163
						235	9								
10	2418 #	2327	-0-	-91	-0-	230	1	1877	2	N	200	173	1		190
						220	9								
11	2340 #	2136	-0-	-204	-0-	209	1	1723	2	N	185				375
						204	9								
12	2511 #	2132	-0-	-379	-0-	238	1	1715	2	N	163	185	1		353
						179	9								
01	2511 #	1931	-0-	-580	-0-	221	1	1591	2	N	108	174	1		287
						119	9								

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670		Y	NO RPT			-0-

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	
08	8277	X	7834	-0-	-443	-0-	308	1	7500	2	N	24				42	
							26	9									
09	8010	X	6958	-0-	-1052	-0-	251	1	6623	2	N	76	46	1		72	
							84	9									
10	8029	X	7298	-0-	-731	-0-	279	1	6987	2	N	29	48	1		53	
							32	9									
11	7770	X	7434	-0-	-336	-0-	282	1	7109	2	N	39				92	
							43	9									
12	7967	X	7098	-0-	-869	-0-	288	1	6769	2	N	37	13	1		116	
							41	9									
01	7843	X	6762	-0-	-1081	-0-	275	1	6453	2	N	31	21	1		126	
							34	9									

RIO LOCO (YEGUA)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
MERTA, CELESTINA ET AL														
		//CONT.//		76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		//CONT.//		263701										
		WELL #:		1		RRCID -> 128345		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7612		7668
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	312 1	7608 2	N	41	188 1				135
09	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	45 9	9203 2	N	55					190
10	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	61 9	8567 2	N	3					193
11	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	3 9	8030 2	N	62					255
12	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	318 1	7330 2	N	56					311
*01	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	68 9	7640 2	N	48					359
						312 1								
						62 9								
						53 9								
ROCK ISLAND, W. (2300)														
MIDDLETON OIL COMPANY														
MIDDLETON UPTON UNIT														
		77165 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
		565000												
		WELL #:		1		RRCID -> 268854		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4741		4743
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
ROCK ISLAND (MIO. 2425)														
AMERICAN SHORELINE, INC.														
NICELY														
		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
		019365												
		WELL #:		1		RRCID -> 275772		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2602		2604
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-80084		N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-80084		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-80084		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-80084		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-80084		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-80084		N	NO RPT					-0-
C & E OPERATING, INC.														
MOELLER														
		120079												
		WELL #:		2		RRCID -> 262700		COMPL. DATE 06/18/2011		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2774		2812
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-27016		N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-27016		N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-27016		N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-27016		N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-27016		N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-27016		N	-0-					-0-
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC														
CORNELIUS														
		870311												
		WELL #:		1		RRCID -> 258100		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2927		2937
08	3565 #	13	-0-	-3552 B	-28784	13 2		N	-0-					-0-
09	3450 #	1960	-0-	-1490 B	-30274	1960 2		N	-0-					-0-
10	899 #	3890	-0-	2991 B	-27283	3890 2		N	-0-					-0-
11	0 #	3572	-0-	3572 B	-23711	3572 2		N	-0-					-0-
12	13 #	2218	-0-	2205 B	-21506	2218 2		N	-0-					-0-
01	2015 #	NO RPT	-0-	-2015 B	-23521			N	NO RPT					-0-

ROCK ISLAND (MIO. 2425) //CONT.// 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
KLEIMANN A WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513					N	NO RPT			-0-
ROCK ISLAND (8400) 77608 868 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 058191 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCK ISLAND (8900) 77608 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
PETERSON, JOHN ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 080276 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 8867 - 8875														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCK ISLAND (9900) 77608 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
PETERSON, JOHN ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058664 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9911 - 9945														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROCK ISLAND, N. (FRIO 2765) 77610 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365														
NICELY WELL #: 1 RRCID -> 265497 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2741 - 3071														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCK ISLAND, NORTH (3300)														
CAMOIL, INC.														
JONES ET AL														
WELL #: 1					RRCID -> 170787					COMPL. DATE 09/12/1998				
TOTAL DEPTH 3600					PERF. 3167 - 3169					CNTY: COLORADO				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)														
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC														
ROCK ISLAND SWD														
WELL #: 1					RRCID -> 165565					COMPL. DATE 05/30/2003				
TOTAL DEPTH 3650					PERF. 3326 - 3415					CNTY: COLORADO				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCK ISLAND, SOUTH (2550)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP														
DELTA, D. Z.														
WELL #: 1					RRCID -> 179739					COMPL. DATE 10/25/1999				
TOTAL DEPTH 3215					PERF. 2754 - 2766					CNTY: COLORADO				
08	4216 X	4152	-0-	-64	-0-	4152	2			N	-0-			-0-
09	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-			-0-
10	4216 X	2882	-0-	-1334	-0-	2882	2			N	-0-			-0-
11	4020 X	2553	-0-	-1467	-0-	2553	2			N	-0-			-0-
12	4650 X	3442	-0-	-1208	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
01	4650 X	3239	-0-	-1411	-0-	3239	2			N	-0-			-0-
QUANAH OPERATING LLC														
CHARLIE, D. Z.														
WELL #: 1					RRCID -> 178151					COMPL. DATE 07/01/1999				
TOTAL DEPTH 3210					PERF. 2748 - 2753					CNTY: COLORADO				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)														
MIDDLETON OIL COMPANY														
MILENTZ, A. R. G. U. #1														
WELL #: 1					RRCID -> 075076					COMPL. DATE 02/22/1977				
TOTAL DEPTH 9890					PERF. N/A					CNTY: COLORADO				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2012														
MORRISON, LAVINE O.														
WELL #: 2					RRCID -> 075077					COMPL. DATE 11/11/1977				
TOTAL DEPTH 9842					PERF. N/A					CNTY: COLORADO				
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	78	1	419	2	N	-0-			17
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	73	1	339	2	N	-0-			17
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	76	1	466	2	N	-0-			17
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	80	1	402	2	N	-0-			17
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	85	1	424	2	N	-0-			17
01	527 N	447	-0-	-80	-0-	72	1	375	2	N	-0-			17

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) //CONT.// 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000													
STEEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	42	1	228	2	N	-0-		52
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	38	1	155	2	N	-0-		52
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	32	1	196	2	N	-0-		52
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	42	1	209	2	N	-0-		52
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	40	1	200	2	N	-0-		52
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	49	1	252	2	N	-0-		52
ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.) 77615 653 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
MAGNUM PRODUCING, LP 521516													
LUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 205312 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10378 - 10408													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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													
08	465 N	404	-0-	-61	-0-	63	1	341	2	N	-0-		-0-
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	53	1	300	2	N	-0-		-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	63	1	389	2	N	-0-		-0-
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	59	1	295	2	N	-0-		-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	62	1	307	2	N	-0-		-0-
01	465 N	359	-0-	-106	-0-	58	1	301	2	N	-0-		-0-
MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624													
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	46	1	251	2	N	-0-		-0-
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	45	1	258	2	N	-0-		-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	51	1	313	2	N	-0-		-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	53	1	266	2	N	-0-		-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	57	1	282	2	N	-0-		-0-
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	49	1	256	2	N	-0-		-0-
MILENTZ WELL #: 5 RRCID -> 163213 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1569 - 1579													
08	589 N	517	-0-	-72	-0-	81	1	436	2	N	-0-		-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	88	1	503	2	N	-0-		-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	88	1	547	2	N	-0-		-0-
11	510 N	391	-0-	-119	-0-	65	1	326	2	N	-0-		-0-
12	620 N	381	-0-	-239	-0-	64	1	317	2	N	-0-		-0-
01	620 N	441	-0-	-179	-0-	72	1	369	2	N	-0-		-0-
PROPERTY PRODUCING CO. 681462													
MAYES WELL #: 1A RRCID -> 110769 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 1562 - 1578													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, W. (1570)			//CONT.//			77615 660	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO							
PROPERTY PRODUCING CO.			//CONT.//			681462														
MAYES, BILLY B.			WELL #:			1	RRCID -> 117716			COMPL. DATE 05/14/1985			TOTAL DEPTH 3150 PERF. 1592 - 1594							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		4658					N		NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		4658					N		NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		4658					N		NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		4658					N		NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		4658					N		NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		4658					N		NO RPT					-0-	

MAYES			WELL #:			2	RRCID -> 153098			COMPL. DATE 05/27/1985			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1575 - 1582							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	

ROCK ISLAND, WEST (2200)						77615 675	NON-ASSOCIATED			EXEMPT						CNTY: COLORADO				
AMERICAN SHORELINE, INC.						019365														
HOUCK			WELL #:			1	RRCID -> 281246			COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2228 - 2232							
*08	7750		-0-	-0-	-7750	-0-						N		-0-					-0-	
*09	7500		-0-	-0-	-7500	-0-						N		-0-					-0-	
*10	7750		-0-	-0-	-7750	-0-						N		-0-					-0-	
*11	7500	NO RPT	-0-	-0-	-7500	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

ROCKY CREEK (EDWARDS)						77759 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: FAYETTE				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY						511280														
FRITSCH, DAVID A			WELL #:			1	RRCID -> 124762			COMPL. DATE 06/26/1990			TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690							
08	4340 X	4058	-0-	-282	-0-	4058	2					N		-0-					194	
09	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2					N		-0-					194	
10	3658 X	3652	-0-	-6	-0-	3652	2					N		-0-					194	
11	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4501	2			13	9	N		12					206	
12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2					N		-0-					206	
01	3658 X	3390	-0-	-268	-0-	3390	2					N		-0-					206	

PRAIRIE CREEK			WELL #:			2	RRCID -> 127969			COMPL. DATE 05/25/1988			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680							
08	9083 X	8304	-0-	-779	-0-	155	1			8149	2	N		-0-					83	
09	8790 X	7916	-0-	-874	-0-	150	1			7766	2	N		-0-					83	
10	9083 X	7717	-0-	-1366	-0-	155	1			7562	2	N		-0-					83	
11	8040 X	7717	-0-	-323	-0-	150	1			7567	2	N		-0-					83	
12	8308 X	6977	-0-	-1331	-0-	155	1			6822	2	N		-0-					83	
01	8308 X	4409	-0-	-3899	-0-	155	1			4254	2	N		-0-					83	

PARK UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 132012			COMPL. DATE 06/27/1989			TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618							
08	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2					N		-0-					27	
09	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2					N		-0-					27	
10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2					N		-0-					27	
11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2					N		-0-					27	
12	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2					N		-0-					27	
*01	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2					N		-0-					27	

ROCKY CREEK (EDWARDS) YOUNG, JOHN H., INC. ROITSCH														
		//CONT.//		77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
				948460										
		WELL #:		1		RRCID -> 115950		COMPL. DATE 05/19/1984		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12534 - 12637		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-		149
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-		149
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-		149
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	N	-0-		149
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		149
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		149
SMITH														
		WELL #:		1		RRCID -> 115952		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 13706		PERF.12602 - 12608		
08		16926 X	15816	-0-	-1110	-0-	1693	1	14122	2	N	1	180 1	40
09		15630 X	14439	-0-	-1191	-0-	1522	1	12903	2	N	13		53
10		16151 X	15584	-0-	-567	-0-	1649	1	13927	2	N	7		60
11		15510 X	15380	-0-	-130	-0-	1678	1	13678	2	N	22		82
12		16027 X	15629	-0-	-398	-0-	1734	1	13887	2	N	7		89
01		15810 X	15610	-0-	-200	-0-	1863	1	13699	2	N	44		133
KATHRYN														
		WELL #:		1		RRCID -> 122031		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 13146		PERF.12575 - 12585		
08		3224 X	2789	-0-	-435	-0-	297	1	2478	2	N	13		130
09		3150 X	2308	-0-	-842	-0-	243	1	2057	2	N	7		137
10		3255 X	1252	-0-	-2003	-0-	132	1	1114	2	N	5		142
11		3150 X	1607	-0-	-1543	-0-	175	1	1430	2	N	2		144
12		2914 X	2312	-0-	-602	-0-	255	1	2046	2	N	10		154
01		2790 X	2464	-0-	-326	-0-	294	1	2163	2	N	6		160
COUNTS, JOAN														
		WELL #:		1		RRCID -> 124126		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12611 - 12677		
08		8246 X	7883	-0-	-363	-0-	843	1	7034	2	N	5		58
09		8490 X	6790	-0-	-1700	-0-	715	1	6067	2	N	7		65
10		8773 X	7945	-0-	-828	-0-	840	1	7097	2	N	7		72
11		8490 X	7794	-0-	-696	-0-	852	1	6941	2	N	1		73
12		7874 X	7326	-0-	-548	-0-	813	1	6507	2	N	5		78
01		7936 X	4471	-0-	-3465	-0-	535	1	3936	2	N	-0-		78

ROCKY CREEK (EDWARDS)													CNTY: FAYETTE	
YOUNG, JOHN H., INC.														
JULIE														
WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		75
JENNIFER													WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158	
08	14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	1523	1	12707	2	N		11		145
						12	9							
09	14220 X	13762	-0-	-458	-0-	1451	1	12305	2	N		5		150
						6	9							
10	14880 X	14082	-0-	-798	-0-	1490	1	12579	2	N		12		162
						13	9							
11	14400 X	13673	-0-	-727	-0-	1493	1	12169	2	N		10		172
						11	9							
12	14880 X	13907	-0-	-973	-0-	1543	1	12353	2	N		10		182
						11	9							
01	14229 X	13610	-0-	-619	-0-	1628	1	11969	2	N		12		194
						13	9							
MARJORIE													WELL #: 1 RRCID -> 127664 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		129
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		129
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		129
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		129
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		129
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		129
KATHRYN													WELL #: 1SA RRCID -> 131026 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12850 - 12890	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		174
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		174
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		174
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		174
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		174
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		174
MARGO													WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695	
08	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	346	1	2891	2	N		5		217
						6	9							
09	3240 X	3110	-0-	-130	-0-	328	1	2780	2	N		2		219
						2	9							
10	3317 X	3247	-0-	-70	-0-	344	1	2903	2	N		-0-		219
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	352	1	2865	2	N		3		222
						3	9							
12	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	366	1	2926	2	N		2		224
						2	9							
*01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	391	1	2879	2	N		-0-		224

ROOT (2150)														
SILVER STAR OPERATING CO., LLC														
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT														
WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158														
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	BALANCE
08	2089 R	2089	-0-	-0-	-0-	365	1	1724	2	N	-0-			-0-
09	1860 #	1675	-0-	-185	-0-	291	1	1384	2	N	-0-			-0-
10	1860 #	1764	-0-	-96	-0-	462	1	1302	2	N	-0-			-0-
*11	1764 R	1764	-0-	-0-	-0-	489	1	1275	2	N	-0-			-0-
12	1736 #	1438	-0-	-298	-0-	243	1	1195	2	N	-0-			-0-
01	2077 #	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			-0-
ROOT (2170)														
EVEREST RESOURCE COMPANY														
MCLANE TEXAS TRUST														
WELL #: 143 RRCID -> 086496 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SILVER STAR OPERATING CO., LLC														
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM														
WELL #: 1 RRCID -> 109650 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190														
08	1860 X	1535	-0-	-325	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
09	1740 X	1351	-0-	-389	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
10	1798 X	1715	-0-	-83	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
11	1500 X	1281	-0-	-219	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
12	1550 X	1244	-0-	-306	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
01	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-
ROOT (2250)														
GARRISON LTD.														
CONCORD, COYLE "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 199795 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROOT 'N TOOT 'N (YEGUA)														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
RASMUSSEN														
WELL #: 1 RRCID -> 145059 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6957 - 7020														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RASMUSSEN														
WELL #: 1A RRCID -> 187334 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSANNA (WILCOX)		78211 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265														
BARROW		WELL #: 1		RRCID -> 181872		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8577 - 10817						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2017 R	2017	-0-	-0-	-0-		1925 2		92 9	N	84					155
09	1800 #	878	-0-	-922	-0-		842 2		36 9	N	33	158	1			30
10	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					30
11	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					30
12	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					30
01	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					30
ROSANNA (WILCOX 10600)		78211 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265														
SCHILLER		WELL #: 1		RRCID -> 120853		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 12222		PERF.10668 - 10688						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UECKERT		WELL #: 1		RRCID -> 158840		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 11534		PERF.10708 - 10715						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
ROSANNA (WILCOX 10750)		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067														
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #: 1 C		RRCID -> 124957		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700		PERF.10726 - 10742						
08	1178 #	1150	-0-	-28	-0-		1150 2			N	-0-					-0-
09	1230 #	468	-0-	-762	-0-		468 2			N	-0-					-0-
10	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
ROSANNA (WILCOX 10860)		78211 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067														
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #: 1 T		RRCID -> 124956		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700		PERF.10864 - 10880						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROSANNA (WILCOX 11000)		78211 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067														
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #: 1-T		RRCID -> 148066		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11036 - 11080						
08	1860 #	1810	-0-	-50	-0-		1724 2		86 9	N	78					167
09	1950 #	772	-0-	-1178	-0-		703 2		69 9	N	63	170	1			60
10	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-					N	71					131
11	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-					N	74	171	1			34
12	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	96					130
01	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					N	107	160	1			77

ROSENBERG (COCKFIELD 7720)														
LAMAY CORPORATION														
MAY - FB														
78319 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
484025														
WELL #: 1 RRCID -> 129897					COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7723 - 7727									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROSENBERG (FRIO 4500)														
CML EXPLORATION, LLC														
AMERICAN BRECO "B"														
78319 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 4 RRCID -> 254263					COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ROSENBERG (FRIO 5100)														
CML EXPLORATION, LLC														
AMERICAN BRECO "B"														
78319 438 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 4 RRCID -> 175626					COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359									
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROSENBERG (VICKSBURG 6270)														
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									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18
OBLAEN RESOURCES LLC														
ROSENBAUM ET AL														
617546														
WELL #: 1 RRCID -> 266542					COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248									
08	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	2			N	-0-		28
09	930	N	697	-0-	-233	-0-	697	2			N	-0-		28
10	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-		28
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	858	2	6	9	N	5		33
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	756	2	28	9	N	25	33 1	25
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-		25

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									
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					91
ROSENBERG (5025 FRI0)														
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									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
ROSENBERG, NORTH (FRI0 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									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
ROSENBERG, NORTH (FRI0 4800)														
CML EXPLORATION, LLC														
AMERICAN BRECO UNIT														
78321 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 3XD					RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801									
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-					80
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
OBLAEN RESOURCES LLC														
FOSTER FARMS SHALLOW														
617546														
WELL #: 2					RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722									
08	2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980) OBLAEN RESOURCES LLC FOSTER FARMS-SHALLOW				78321 532 617546 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
				RRCID ->	204613	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	4987	-	4995	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							16	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							16	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							16	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							16	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							16	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							16	
ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX) GAITHER PETROLEUM CORPORATION BENTON TRUST				78321 565 292850 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
				RRCID ->	169073	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15410	PERF.	12056	-	12428	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							294	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							294	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							294	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							294	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							294	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							294	
AMERICAN BRECO				WELL #:	1	RRCID ->	170429	COMPL. DATE	07/26/1998	TOTAL DEPTH	13215	PERF.	11958 - 12584	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							58	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							58	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							58	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							58	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							58	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							58	
ROSENBURG, NORTH (4340) CML EXPLORATION, LLC DYER SWD				78321 775 120648 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: FORT BEND			
				RRCID ->	189116	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3994	-	4024	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
ROSENBERG, NORTH (5200) SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. ROBINOWITZ				78321 860 778499 WELL #:	4 L	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
				RRCID ->	116741	COMPL. DATE	03/06/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5178	-	5180	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							61	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							61	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							61	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							61	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							61	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							61	
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013 - P/A 04/01/2013														

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) CML EXPLORATION, LLC DYER "A"														78329 075 120648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND			
WELL #: 2 RRCID -> 173381 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8528 - 8574																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-			-0-		
09		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-			-0-		
10		3472 X	3358	-0-	-114	-0-	3358	2			N	-0-			-0-		
11		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-			-0-		
12		3906 X	3841	-0-	-65	-0-	3841	2			N	-0-			-0-		
01		3906 X	3890	-0-	-16	-0-	3890	2			N	-0-			-0-		

BRECO-DYER														WELL #: 1 RRCID -> 175701 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988			
08		1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			73		
09		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-			73		
10		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			73		
11		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-			73		
12		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			73		
01		1550 N	115	-0-	-1435	-0-	115	2			N	-0-			73		

DYER "D"														WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890			
08		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4895	2	17	9	N	15			137		
09		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4313	2	8	9	N	7			144		
10		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3464	2	13	9	N	12			156		
11		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3729	2	3	9	N	3			159		
12		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3672	2	22	9	N	20			179		
*01		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4408	2	19	9	N	17			196		

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) CML EXPLORATION, LLC MUELLER														78329 240 120648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND			
WELL #: 1 RRCID -> 207013 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637																	
08		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3531	2	47	9	N	43			163		
09		3450 X	3204	-0-	-246	-0-	3192	2	12	9	N	11			174		
10		3565 X	3103	-0-	-462	-0-	3068	2	35	9	N	32	175	1	31		
11		3450 X	3403	-0-	-47	-0-	3381	2	22	9	N	20			51		
12		3565 X	3382	-0-	-183	-0-	3345	2	37	9	N	34			85		
*01		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3611	2	31	9	N	28			113		

DYER														WELL #: 7 RRCID -> 215629 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9674			
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			228		
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			228		
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			228		
11		600 N	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-			228		
12		589 N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-			228		
01		620 N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-			228		

DYER UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 233039 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665			
08		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2607	2	30	9	N	27			222		
09		2550 N	2382	-0-	-168	-0-	2382	2			N	-0-			222		
10		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2760	2	19	9	N	17	179	1	60		
11		3000 N	3118	-0-	118	-0-	3082	2	36	9	N	33			93		
12		3046 N	2928	-0-	-118	-0-	2898	2	30	9	N	27			120		
*01		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2748	2	32	9	N	29			149		

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) //CONT.// 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 242424 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9674 - 9728

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015 - P/A 05/12/15														

ROUND BUNCH (HACKBERRY) 78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
ROUND BUNCH WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	13546	13546	-0-	-0-	-0-	10	1	9223	2	N	3921	4165	1	522
09	12956	12956	-0-	-0-	-0-	4313	9	8716	2	N	3845	3947	1	420
10	13207	13207	-0-	-0-	-0-	10	1	8963	2	N	3849	3990	1	279
11	12203	12203	-0-	-0-	-0-	4230	9	8288	2	N	3550	3609	1	220
12	13247	13247	-0-	-0-	-0-	10	1	8938	2	N	3908	3849	1	279
*01	12284	12284	-0-	-0-	-0-	3905	9	8134	2	N	3764	3873	1	170
4140 9														

ROUND MOTT (YEGUA) 78540 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 146554 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6882 - 6965

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

ROWAN (FRIO 8900) 78613 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
D.C. ENERGY 196099
ROWAN GPU - HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014 - P/A 10/24/1979														

ROWAN, NORTH (10,800) 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
19TH HOLE PRODUCTION, LLC 953587
SUMMERS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10858 - 10864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			28
09	960 #	235	-0-	-725	-0-	235	2			N	-0-			28
10	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			28
11	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			28
*12	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-					N	12			40
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

ROWAN, NORTH (10,800)														CNTY: BRAZORIA	
19TH HOLE PRODUCTION, LLC															
SUMMERS, E. L. SWD															
				//CONT.//	78615 830	NON-ASSOCIATED				ONE WELL					
				//CONT.//	953587										
				WELL #:	1	RRCID -> 070076				COMPL. DATE 05/10/1983				TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371	
M	0	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROWAN, NE (FRIO 10600)														CNTY: BRAZORIA	
19TH HOLE PRODUCTION, LLC															
SUMMERS, E. L.															
				WELL #:	2	RRCID -> 126726				CAPACITY				TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KNAPE				WELL #:	1	RRCID -> 170908				COMPL. DATE 10/07/1998				TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10832 - 10836	
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			63
09	420	X	100	-0-	-320	-0-	100	2			N	-0-			63
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			63
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			63
*12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	11			74
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			63
RUGELEY, N. (13100)														CNTY: MATAGORDA	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION															
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"															
				WELL #:	1	RRCID -> 094134				COMPL. DATE 05/28/1981				TOTAL DEPTH 13800 PERF. 13116 - 13210	
08	2356	#	868	-0-	-1488	-0-	51	1	773	2	N	40			132
							44	9							
09	2610	#	1786	-0-	-824	-0-	120	1	1559	2	N	97	152	1	77
							107	9							
10	2697	#	1743	-0-	-954	-0-	188	1	1433	2	N	111	152	1	36
							122	9							
11	2736	R	2736	-0-	-0-	-0-	487	1	2115	2	N	122			158
							134	9							
12	2635	#	2047	-0-	-588	-0-	270	1	1588	2	N	172	175	1	155
							189	9							
01	1860	#	1538	-0-	-322	-0-	123	1	1320	2	N	86	164	1	77
							95	9							
RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)														CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
SYNERGY-PETERSEN															
				WELL #:	1	RRCID -> 184338				COMPL. DATE 05/10/2001				TOTAL DEPTH 16500 PERF. 12560 - 12565	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, S.W. (12600)				78875 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 277945	COMPL. DATE 07/20/2013	TOTAL DEPTH 13311	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RUGELEY, SW. (12850)				78875 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
PETERSON, RALPH ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 075192	COMPL. DATE 08/17/1977	TOTAL DEPTH 13311	PERF.12851 - 12911								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETERSEN, RALPH ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 080271	COMPL. DATE 01/11/1979	TOTAL DEPTH 13315	PERF.12968 - 13045								
08	527 N	350	-0-	-177	-0-	21 1	328 2	N	1							193
09	510 X	212	-0-	-298	-0-	15 1	194 2	N	3	23 1						173
10	527 X	246	-0-	-281	-0-	29 1	215 2	N	2							175
11	510 X	156	-0-	-354	-0-	29 1	126 2	N	1							176
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	1 9		N	-0-	11 1						165
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-							165
RUGELEY, SW (12850, N)				78875 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 094833	COMPL. DATE 08/08/1981	TOTAL DEPTH 14296	PERF.12960 - 13101								
08	15255	15255	-0-	-0-	-0-	923 1	14040 2	N	265	182 1						433
09	DLQ G-10	12452	-0-	12452	12452	292 1	11213 2	N	344	623 1						154
10	DLQ G-10	6529	-0-	6529	18981	861 1	5593 2	N	183							337
11	DLQ G-10	1151	-0-	1151	20132	378 9	924 2	N	13							350
12	DLQ G-10	2469	-0-	2469	22601	735 1	2077 2	N	35	138 1						247
01	DLQ G-10	10901	-0-	10901	33502	201 9	9758 2	N	210	168 1						289
RUGELEY, S.W. (13100)				78875 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HANSEN, E. O. ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 084291	COMPL. DATE 07/04/1979	TOTAL DEPTH 13450	PERF.13101 - 13110								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

RUGELEY, S.W. (13100) HILCORP ENERGY COMPANY SOG - OLSON GAS UNIT														
//CONT.//				78875 575	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
//CONT.//				386310										
WELL #:				1	RRCID -> 269961			COMPL. DATE 02/28/2013			TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205			
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	BALANCE
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	639	2	N	7			94
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	8	9	618	2	N	11	22	1	83
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	12	9	503	2	N	6			89
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	66	1	572	2	N	7			96
*12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	7	9	762	2	N	-0-	16	1	80
01	589 N	205	-0-	-384	-0-	132	1	186	2	N	1			81
						18	1							
						1	9							

RUGELEY, SW. (13200) HILCORP ENERGY COMPANY OLSON, J. O. ET AL														
				78875 585	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
				386310										
WELL #:				3	RRCID -> 182592			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13750 PERF.12984 - 13218			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2016 - PLUGGED 10/26/16														

RUGELEY, SW. (13225) HILCORP ENERGY COMPANY ALLEN, C. R.														
				78875 595	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
				386310										
WELL #:				1	RRCID -> 197034			COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380			
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1591	2	86	9	N	78	183	1	247
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1648	2	120	9	N	109	183	1	173
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2426	2	120	9	N	109	179	1	103
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1704	2	145	9	N	132			235
*12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1658	2	44	9	N	40	177	1	98
*01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1729	2	129	9	N	117			215

RUGELEY, SW. (14700 SAND) HILCORP ENERGY COMPANY SYNERGY-HOLLAND														
				78875 612	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
				386310										
WELL #:				1	RRCID -> 175397			COMPL. DATE 10/21/2000			TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUGELEY, SW (14800) HILCORP ENERGY COMPANY SYNERGY-HOLLAND														
				78875 625	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
				386310										
WELL #:				1	RRCID -> 199226			COMPL. DATE 10/21/2000			TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUGELEY, SW (14400)				78875 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA											
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
OLSON, JO ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 090935		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL	DEPTH 15475	PERF.14154 - 14279								
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
10	14B2	EXT		1	-0-	1	1		1	2			N	-0-					89	
11	14B2	EXT		1	-0-	1	2		1	2			N	-0-					89	
12	14B2	EXT		25	-0-	25	27		4	1		21	2	N	-0-				89	
*01	30	R		3	-0-	-27	-0-		3	2				N	-0-				89	

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		
08	2635 #	781	-0-	-1854	-0-	48	1	730	2	N	3			261
09	2010 #	104	-0-	-1906	-0-	3	9	95	2	N	2	46	1	217
10	2077 #	587	-0-	-1490	-0-	7	1	512	2	N	7			224
11	1740 #	1037	-0-	-703	-0-	2	9	819	2	N	26			250
*12	2292 R	2292	-0-	-0-	-0-	67	1	1929	2	N	32	25	1	257
01	775 #	374	-0-	-401	-0-	8	9	340	2	N	2			259

RUSTY (MIOCENE 4000)				79045 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
BOBCAT OPERATING				077686											
LETULLE-GREEN				WELL #:		1		RRCID -> 057503		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 6027		PERF. N/A	

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT			-0-		
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2016 - P/A 10/25/2016															

S. L. P. (NAVARRO)				79289 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FAYETTE			
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664							
STANDARD TRUST CO.				WELL #:	1	RRCID -> 086446	COMPL. DATE 07/13/1980	TOTAL DEPTH	6513	PERF. 6435 -	6457
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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	
08	1922 #	1218	-0-	-704	-0-	1212	2	6	9	N	5					65	
09	1860 #	1233	-0-	-627	-0-	1227	2	6	9	N	5					70	
10	1922 #	1162	-0-	-760	-0-	1156	2	6	9	N	5					75	
11	1380 #	1158	-0-	-222	-0-	1156	2	2	9	N	2					77	
12	1271 #	789	-0-	-482	-0-	786	2	3	9	N	3					80	
*01	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1302	2	3	9	N	3					83	

SABINE TRAM (WILCOX 2)													
UNIT PETROLEUM COMPANY													
BLACK STONE-JEBCO													
79373 593 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON													
877099													
WELL #: 1 RRCID -> 280628 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10576 - 10760													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	6975	4430	-0-	-2545	129299	3749	2	681	9	N	619	550	169
09	6750	4180	-0-	-2570	126729	3516	2	664	9	N	604	551	222
10	6975	4319	-0-	-2656	124073	3657	2	662	9	N	602	736	88
11	6750	4019	-0-	-2731	121342	3360	2	659	9	N	599	511	176
*12	6975	4917	-0-	-2058	119284	791	1	3455	3	N	610	513	273
						671	9						
*01	6975	4716	-0-	-2259	117025	806	1	3253	3	N	597	688	182
						657	9						
HANKAMER-TRAM													
WELL #: 1 RRCID -> 280632 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12690 - 12710													
08	26486	26486	-0-	-0-	85493	18024	2	8462	9	N	7693	7758	188
09	29457	29457	-0-	-0-	85493	19346	2	10111	9	N	9192	9056	324
10	18815	18815	-0-	-0-	85493	11778	2	7037	9	N	6397	6206	515
11	15770	15770	-0-	-0-	85493	10271	2	5499	9	N	4999	5040	474
*12	12796	12796	-0-	-0-	85493	310	1	7550	3	N	4487	4398	563
						4936	9						
*01	806	5018	-0-	4212	89705	263	1	2897	3	N	1689	1795	457
						1858	9						
SAM HOUSTON													
WHEELER OPERATING CORPORATION													
GIBBS BROTHERS & COMPANY A													
80054 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER													
914263													
WELL #: 3 RRCID -> 233281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2038 - 2042													
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-		-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-		-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-		-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-		-0-
01	248 N	86	-0-	-162	-0-	86	3			N	-0-		-0-
SANDY (WILCOX, LOWER)													
WAGNER OIL COMPANY													
KAINER-HARFST GAS UNIT													
80638 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
891175													
WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082													
08	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	651	1	3668	2	N	94	178	130
						103	9						
09	4440 X	4179	-0-	-261	-0-	618	1	3471	2	N	82		212
						90	9						
10	4588 X	4508	-0-	-80	-0-	651	1	3756	2	N	92	177	127
						101	9						
11	4440 X	4093	-0-	-347	-0-	630	1	3365	2	N	89		216
						98	9						
12	4495 X	4108	-0-	-387	-0-	627	1	3371	2	N	100	182	134
						110	9						
01	4433 X	4153	-0-	-280	-0-	651	1	3399	2	N	94		228
						103	9						
SARAH WHITE (FRIO 11700)													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.													
RUBEL													
81037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON													
247836													
WELL #: 1 RRCID -> 197482 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 15279 PERF.12190 - 12246													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
 HENCK "A" WELL #: RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF. 11249 - 11253

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
 SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928

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

SARGENT (6525) 81097 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 FORTUNE OPERATING COMPANY 278766
 SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 234362 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640

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

SARGENT, S. (2200 MIOCENE) 81101 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 EAGLE OIL & GAS CO. 238634
 HAMILL & HAMILL WELL #: 11 RRCID -> 159964 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2217 - 2221

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

SARGENT, SOUTH (2750) 81101 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 EAGLE OIL & GAS CO. 238634
 HAMILL & HAMILL WELL #: 11 RRCID -> 228445 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2760 - 2763

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

OIL AND GAS DIVISION

SARGENT, SOUTH (3435 MIOCENE)			81101 315	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
EAGLE OIL & GAS CO.			238634					
HAMILL & HAMILL			WELL #: 10	RRCID -> 144688	COMPL. DATE 01/04/1993	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3435 - 3438	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
SARGENT, SOUTH (3850)			81101 372	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
EAGLE OIL & GAS CO.			238634					
HAMILL-HAMILL			WELL #: 14 U	RRCID -> 104246	COMPL. DATE 12/31/1982	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 3875 - 3893	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SARGENT, SOUTH (4100)			81101 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
EAGLE OIL & GAS CO.			238634					
HAMILL & HAMILL			WELL #: 14	RRCID -> 211174	COMPL. DATE 03/23/2013	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 3996 - 4002	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
SARGENT, SOUTH (4230 STRAY)			81101 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
EAGLE OIL & GAS CO.			238634					
HAMILL & HAMILL			WELL #: 17	RRCID -> 210820	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 7176	PERF. 4230 - 4233	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
SARGENT, SOUTH (4300)			81101 695	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
EAGLE OIL & GAS CO.			238634					
HAMILL-HAMILL			WELL #: 14 L	RRCID -> 104245	COMPL. DATE 12/31/1982	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 4302 - 4306	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HAMILL & HAMILL			WELL #: 19	RRCID -> 203165	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 9486	PERF. 4324 - 4328	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARGENT SOUTH (4900)			81101 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
EAGLE OIL & GAS CO.			238634					
HAMILL & HAMILL			WELL #: 1R	RRCID -> 279461	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH 16481	PERF. 4864	- 5590
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SARGENT, SOUTH (5920)			81101 771	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
EAGLE OIL & GAS CO.			238634					
HAMILL & HAMILL			WELL #: 2	RRCID -> 212204	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 5944	- 5946
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
SCHIURRING (2250)			81462 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057					
WHITNELL, MARJORIE			WELL #: 1	RRCID -> 071061	COMPL. DATE 04/04/1977	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 2251	- 2258
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
SCHOOL (YEGUA 14450)			81548 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
BEAUMONT AMC GU			WELL #: 1	RRCID -> 280752	COMPL. DATE 08/27/2015	TOTAL DEPTH 14592	PERF.15756	- 15780
08	2014762	154880	-0-	-1859882	-0-	1999 1	148552 2	N 3935 3820 1 425
09	141960	139027	-0-	-2933	-0-	4329 9	1426 1	134041 3 N 3236 3385 0 276
10	133398 R	133398	-0-	-0-	-0-	3560 9	1317 1	128916 3 N 2877 2763 0 390
11	141960	128098	-0-	-13862	-0-	3165 9	895 1	124160 3 N 2766 2991 0 165
12	146692	81682	-0-	-65010	-0-	3043 9	241 1	79508 3 N 1757 1678 0 244
01	146692	78223	-0-	-68469	-0-	1933 9	1127 1	75286 3 N 1645 1561 0 328
						1810 9		
SCHWAB (ACE)			81676 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
FIVE-JAB, INC.			271310					
KIRBY LUMBER CO.			WELL #: 1	RRCID -> 123577	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 4752	- 4758
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SCHWAB (WILCOX)			81676 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099					
WEST "B"			WELL #: 1	RRCID -> 260891	COMPL. DATE 12/29/2010	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 7812	- 7855
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SCHWAB, SOUTH (WILCOX)			81680 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118					
BLACKSTONE B			WELL #: 2	RRCID -> 175130	COMPL. DATE 02/24/2000	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 10518	- 10526
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	43
SEABREEZE			81851 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152					
ACOM SEABREEZE UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 246897	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 9684	PERF. 8486	- 8496
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SEABREEZE (FRIO 8300 #2)			81851 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152					
ORYX - SUN FEE			WELL #: 1	RRCID -> 164246	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH 9507	PERF. 8534	- 8613
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SEABREEZE LAND COMPANY			WELL #: 12	RRCID -> 167570	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 8585	- 8616
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SEABREEZE (MARG. 7 FB B)			81851 726	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152					
SEABREEZE LAND CO			WELL #: 7	RRCID -> 166793	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8088	- 8103
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)													
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.													
PIPKIN, S. W. "A"													
				//CONT.//	81851 726	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
				//CONT.//	749152								
				WELL #:	18	RRCID -> 170440			COMPL. DATE 10/11/1998			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
SEABREEZE (MARG. 7830)													
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.													
ACOM, O. H.													
					81851 730	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS	
					749152								
				WELL #:	15	RRCID -> 162629			COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
SEABREEZE (SEABREEZE C-2)													
C & E OPERATING, INC.													
SEABREEZE LAND CO.													
					81851 858	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
					120079								
				WELL #:	3	RRCID -> 269858			COMPL. DATE 06/19/2013			TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9132 - 9138	
08	5022	#	-0-	-0-	-5022	-0-						N	-0-
09	3990	#	-0-	-0-	-3990	-0-						N	-0-
10	2666	#	-0-	-0-	-2666	-0-						N	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
SEABREEZE (SEABREEZE FB B)													
C & E OPERATING, INC.													
SEABREEZE LAND CO.													
					81851 924	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
					120079								
				WELL #:	2	RRCID -> 279662			COMPL. DATE 08/13/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9012 - 9016	
08	17267	#	16521	-0-	-746	-0-	16448	2	73	9	N	66	182 1
09	19201		19201	-0-	-0-	-0-	19190	2	11	9	N	10	53
10	18777		18777	-0-	-0-	-0-	18693	2	84	9	N	76	129
11	16448		16448	-0-	-0-	-0-	16382	2	66	9	N	60	189
12	16239		16239	-0-	-0-	-0-	16228	2	11	9	N	10	199
*01	14365		14365	-0-	-0-	-0-	14304	2	61	9	N	55	186 1
SEABREEZE (8700)													
FIELDWOOD ONSHORE LLC													
FROST-ACOM GAS UNIT													
					81851 935	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
					267774								
				WELL #:	1	RRCID -> 189098			COMPL. DATE 05/11/2002			TOTAL DEPTH 10772 PERF. 8722 - 8728	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	88						N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	88						N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	88						N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	88						N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	88						N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	88						N	NO RPT

SEABREEZE, N. (MARG 7) C & E OPERATING, INC. MCCARTHY FAMILY TRUST 97				81853 425 120079 WELL #:	1	RRCID -> 209492	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS									
							COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL	DEPTH	9307	PERF.	5750	-	6940				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. ORYX-SUN FEE				749152 WELL #:	2	RRCID -> 170297	COMPL. DATE			09/21/1998	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.	8185	-	8200		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. SEABREEZE LAND COMPANY				81853 437 749152 WELL #:	17	RRCID -> 169375	COMPL. DATE			N/A	TOTAL	DEPTH	10028	PERF.	9972	-	10028		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A) FIELDWOOD ONSHORE LLC ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT				81853 450 267774 WELL #:	3R	RRCID -> 168986	COMPL. DATE			04/02/1998	TOTAL	DEPTH	10822	PERF.	10350	-	10376		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SEABREEZE, N. (NODOSARIA 2ND SD) ETOCO, L.P. PBR PROPERTIES UNIT				81853 500 255133 WELL #:	1	RRCID -> 264702	COMPL. DATE			06/01/2010	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	9721	-	9732		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1465						N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1465						N	-0-					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1465						N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				01/23/2014 - PLUGGED 01/23/14															

SEALY (FRIO 3300)			81948 065		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: AUSTIN										
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																
RANCH HOMES - ROBINSON			WELL #: 1		RRCID -> 214501		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 10858		PERF. 3217 - 3221								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
SEALY (FRIO 3500)			81948 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN										
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																
RICHARDSON, ET AL GU			WELL #: 1		RRCID -> 238352		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 3606 - 3609								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC			532988																
BOLLINGER, F. G. U.			WELL #: 1		RRCID -> 172451		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4062 - 4074								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
SEALY (WILCOX CONS.)			81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN										
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 071505		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9868 - 9883								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
HINTZ ESTATE "A"			WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 9036 - 9094								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
HILLBOLDT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 10064 - 10084								
08	31 N	-0-	-0-	-31		-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

SEALY (WILCOX CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP HINTZ ESTATE				//CONT.// 81948 300 521516 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
						RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722		PERF. 9526 - 9534						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2852 N	2238	-0-		-614		-0-		86 1 40 9	2112 2	Y		36					192
09	1800 X	1351	-0-		-449		-0-		77 1 32 9	1242 2	Y		29					221
10	2108 X	1333	-0-		-775		-0-		74 1 35 9	1224 2	Y		32					253
11	2160 X	1281	-0-		-879		-0-		67 1 29 9	1185 2	Y		26	181 1				98
12	2232 X	1618	-0-		-614		-0-		67 1 34 9	1517 2	Y		31					129
01	2232 X	1432	-0-		-800		-0-		74 1 35 9	1323 2	Y		32					161
HINTZ ESTATE 'A'				WELL #:		3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9875 - 9890				
08	186 N	150	-0-		-36		-0-		21 1	129 2	Y		-0-					-0-
09	300 N	158	-0-		-142		-0-		19 1	139 2	Y		-0-					-0-
10	124 N	99	-0-		-25		-0-		7 1	92 2	Y		-0-					-0-
11	150 N	24	-0-		-126		-0-		1 1	23 2	Y		-0-					-0-
12	155 N	137	-0-		-18		-0-		1 1	136 2	Y		-0-					-0-
*01	131 N	131	-0-		-0-		-0-		7 1	124 2	Y		-0-					-0-
ROBINSON				WELL #:		1		RRCID -> 203442		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 9876 - 9908				
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
LIEBERMAN				WELL #:		1		RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 12905		PERF.10756 - 10786				
08	1612 N	1308	-0-		-304		-0-		83 1	1225 2	N		-0-					-0-
09	1500 N	344	-0-		-1156		-0-		31 1	313 2	N		-0-					-0-
10	2728 N	549	-0-		-2179		-0-		36 1	513 2	N		-0-					-0-
11	1260 N	607	-0-		-653		-0-		31 1	576 2	N		-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-		-341		-0-				N		-0-					-0-
*01	3100 N	4159	-0-		1059		1059		72 1	4087 2	N		-0-					-0-
HILLBOLDT				WELL #:		6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10306 - 10326				
08	434 N	212	-0-		-222		-0-		36 1	176 2	N		-0-					33
09	215 N	215	-0-		-0-		-0-		7 1	208 2	N		-0-					33
10	186 N	134	-0-		-52		-0-		19 1	115 2	N		-0-					33
11	210 N	-0-	-0-		-210		-0-				N		-0-					33
12	279 N	279	-0-		-0-		-0-		6 1	273 2	N		-0-					33
*01	157 N	157	-0-		-0-		-0-		6 1	151 2	N		-0-					33

SEALY (WILCOX CONS.)			//CONT.//			81948 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP			//CONT.//			521516									
HILLBOLDT			WELL #:			2	RRCID -> 215622			COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	65 1	23 9	2640 2	N	21			98		
09	1110 N	135	-0-	-975	-0-	27 1	108 2		N	-0-			98		
10	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			98		
11	2640 N	561	-0-	-2079	-0-	561 2			N	-0-			98		
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2			N	-0-			98		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98		
HINTZ ESTATE 'A'			WELL #:			5	RRCID -> 216963			COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
HINTZ ESTATE 'A'			WELL #:			1	RRCID -> 217825			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466		
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	25 1	1813 2		N	-0-			-0-		
09	3000 N	4252	-0-	1252	1252	52 1	4200 2		N	-0-			-0-		
10	3100 N	4721	-0-	1621	2873	222 1	4499 2		N	-0-			-0-		
11	3000 N	3601	-0-	601	3474	200 1	3401 2		N	-0-			-0-		
12	4929 X	1455	-0-	-3474	-0-	186 1	1269 2		N	-0-			-0-		
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-		
SEGNO (Y2-B)			82140 125			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099												
WING, SARAH F.			WELL #:			82-L	RRCID -> 162290			COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5096 - 5114		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
SEGNO (YEGUA -K- LOWER)			82140 205			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY			677770												
WING, SARAH F.			WELL #:			32	RRCID -> 155106			COMPL. DATE 05/02/1995			TOTAL DEPTH 8069 PERF. 5892 - 5896		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

SEGNO (YEGUA 5400 -C-) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.													82140 832 677770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
WELL #: 45 L													RRCID -> 008233		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 8056		PERF. 5386 - 5392			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
WING, SARAH F.													WELL #: 40		RRCID -> 083963		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 3820 - 3860	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
SEGNO, SOUTH (WILCOX) PANTHER BAYOU ENERGY, LLC CARTWRIGHT													82145 110 638497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
WELL #: 1													RRCID -> 278073		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 13073		PERF. 9584 - 9590			
08	3100	N	117	-0-	-2983	74220	117	2					N	-0-					489			
09	3000	N	133	-0-	-2867	71353	101	1	32	2			N	-0-					489			
10	3100	N	180	-0-	-2920	68433	180	2					N	-0-					489			
11	3000	N	167	-0-	-2833	65600	95	1	72	2			N	-0-					489			
12	3100	N	142	-0-	-2958	62642	65	1	77	2			N	-0-					489			
*01	3100	N	57	-0-	-3043	59599	9	1	48	2			N	-0-					489			
SEGNO, SOUTH (WILCOX A) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.													82145 165 677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
WELL #: 65 U													RRCID -> 008244		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 8659		PERF. 8462 - 8468			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
WING, SARAH F.													WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 8299 - 8319	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.				82145 220 677770 WELL #: 88		NON-ASSOCIATED RRCID -> 269944		49B COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 8620		CNTY: POLK PERF. 8319 - 8376			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	7471 #	7460	-0-	-11	-0-	1109 67	1 9	6284	2	N	61	65 1			27
09	7230 #	6504	-0-	-726	-0-	801 74	1 9	5629	2	N	67	69 1			25
10	7471 #	6735	-0-	-736	-0-	804 74	1 9	5857	2	N	67	52 1			40
11	7230 #	5356	-0-	-1874	-0-	777 65	1 9	4514	2	N	59	72 1			40
12	7471 #	5527	-0-	-1944	-0-	793 67	1 9	4667	2	N	61	55 1			27
01	7471 #	3986	-0-	-3485	-0-	955 69	1 9	2962	2	N	63	59 1			37
SERBIN (TAYLOR SAND) E P C OIL & GAS, INC. STANCIK, JANICE KAY				82265 500 238482 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 142139		49B COMPL. DATE 11/22/1990		TOTAL DEPTH 5270		CNTY: BASTROP PERF. N/A			
08	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		Y	-0-					10
09	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		Y	-0-					10
10	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		Y	-0-					10
11	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		Y	-0-					10
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-					10
*01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-					10
KRAUSS, DONNA				WELL #: 1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264		PERF. N/A			
08	186 #	107	-0-	-79	-0-	107	2		N	-0-					32
09	150 #	78	-0-	-72	-0-	78	2		N	-0-					32
10	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-					32
11	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-					32
12	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-					32
01	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-					32
ROITSCH, ROGER				WELL #: 1		RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240		PERF. N/A			
08	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2		Y	-0-					11
09	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2		Y	-0-					11
10	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2		Y	-0-					11
11	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2		Y	-0-					11
12	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2		Y	-0-					11
*01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-					11
ROITSCH, ROGER				WELL #: 2		RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH 5222		PERF. N/A			
08	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2		Y	-0-					11
09	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2		Y	-0-					11
10	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2		Y	-0-					11
11	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2		Y	-0-					11
12	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2		Y	-0-					11
*01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-					11
KRAUSE, CONNIE GAIL				WELL #: 1		RRCID -> 143602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 5100 - 5115			
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-					-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-					-0-
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-					-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-					-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-					-0-
*01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) E P C OIL & GAS, INC. PESCHKE, J. M. O.				//CONT.// 82265 500 //CONT.// 238482		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
				WELL #:	1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF. 5081 - 5098		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			24
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			24
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			24
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			24
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			24
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			24

ROITSCH, E. M.				WELL #:	2	RRCID ->	144289	COMPL. DATE	12/26/1992	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5060 - 5068		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC S&M ENERGY-HERBERT STUESSY				712153 WELL #:	3	RRCID ->	128435	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5125 - 5138		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A				WELL #:	1	RRCID ->	128436	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 5143 - 5158		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D				WELL #:	5	RRCID ->	128712	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5282	PERF. 5155 - 5170		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEUTH				WELL #:	1	RRCID ->	129025	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	5202	PERF. 5037 - 5044		
08	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			-0-
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
01	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153														
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A- WELL #: 6 RRCID -> 129619 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5127 - 5141														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 4 RRCID -> 130311 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040														
08	222 R	20	-0-	-202	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.	9	-0-	9	17	9	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	10	-0-	10	27	10	2			Y	-0-			-0-
BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232														
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
*01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978														
08	726 R	162	-0-	-564	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
09	240 #	135	-0-	-105	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
10	248 #	133	-0-	-115	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
11	180 #	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
12	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E- WELL #: 7 RRCID -> 131602 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5139 - 5156														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853														
08	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-			-0-
09	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-			-0-
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	668	2	13	9	N	12			12
12	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			12
*01	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			12
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908														
08	547 R	141	-0-	-406	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
09	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			-0-
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
12	217 #	142	-0-	-75	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
01	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP				
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		//CONT.//		712153							
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		7	RRCID -> 136471	COMPL. DATE 12/08/1990	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4979 - 4993		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	706 R	187	-0-	-519	-0-	187 2		Y	-0-		-0-
09	210 #	162	-0-	-48	-0-	162 2		Y	-0-		-0-
10	217 #	211	-0-	-6	-0-	211 2		Y	-0-		-0-
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-		-0-
12	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
*01	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-		-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		1	RRCID -> 140439	COMPL. DATE 08/01/1987	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5046 - 5068		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		2	RRCID -> 140441	COMPL. DATE 12/27/1987	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4984 - 5006		
08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		67
09	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		67
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		67
11	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		67
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		67
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		3	RRCID -> 140443	COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4918 - 4926		
08	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-		57
09	150 #	93	-0-	-57	-0-	90 2	3 9	Y	3		60
10	155 #	104	-0-	-51	-0-	104 2		Y	-0-		60
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145 2		Y	-0-		60
12	155 #	90	-0-	-65	-0-	90 2		Y	-0-		60
01	124 #	116	-0-	-8	-0-	116 2		Y	-0-		60
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #:		2	RRCID -> 142138	COMPL. DATE 11/13/1987	TOTAL DEPTH	5290	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		8
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		8	RRCID -> 143733	COMPL. DATE 12/12/1992	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 5012 - 5030		
08	1180 R	303	-0-	-877	-0-	303 2		Y	-0-		-0-
09	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-		-0-
10	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-		-0-
11	300 #	284	-0-	-16	-0-	284 2		Y	-0-		-0-
12	341 #	267	-0-	-74	-0-	267 2		Y	-0-		-0-
01	341 #	305	-0-	-36	-0-	305 2		Y	-0-		-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		9	RRCID -> 144799	COMPL. DATE 12/14/1992	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4968 - 4986		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72

SERBIN (TAYLOR SAND)														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC														
STUESSY														
WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
SAN DIA PRODUCING COMPANY														
PETRASH-HARRIS														
WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068														
08	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2				N	-0-	33
09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-	33
10	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-	33
11	90	#	49	-0-	-41	-0-	49	2				N	-0-	33
12	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	2				N	-0-	33
01	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2				N	-0-	33
TRIVISTA OPERATING LLC														
STEINBACH -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939														
08	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2				N	-0-	62
09	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2				N	-0-	62
10	682	#	269	-0-	-413	-0-	269	2				N	-0-	62
11	660	#	300	-0-	-360	-0-	300	2				N	-0-	62
12	372	#	313	-0-	-59	-0-	313	2				N	-0-	62
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT	62
MIKULEC -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054														
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	46
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	46
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	46
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	46
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	46
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	46
COOK, KATHERINE E.														
WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884														
08	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-	13
09	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-	13
10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-	13
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-	13
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-	13
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT	13
MATTINGLY														
WELL #: 2 RRCID -> 126970 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5014 - 5032														
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	10

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC				//CONT.// 871169											
ESCHBERGER -A-				WELL #: 1		RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4932 - 4945			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
LIBERTY, EDWIN P.				WELL #: 3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4998 - 5014	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			46
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			46
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			46
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			46
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			46
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			46
LIBERTY, EDWIN P.				WELL #: 2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 5238		PERF. 5062 - 5077			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			30
MATTINGLY				WELL #: 1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224		PERF. 5032 - 5064			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
HOFFMAN ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5148 - 5178			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
11	133 R	133	-0-	-0-	-0-		133	2			N	-0-			34
*12	74 R	74	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-			34
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			34
GONZALES				WELL #: 1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4950 - 4968			
08	198 R	198	-0-	-0-	-0-		198	2			N	-0-			17
09	145 R	145	-0-	-0-	-0-		145	2			N	-0-			17
10	209 R	209	-0-	-0-	-0-		209	2			N	-0-			17
11	193 R	193	-0-	-0-	-0-		193	2			N	-0-			17
*12	195 R	195	-0-	-0-	-0-		195	2			N	-0-			17
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT			17

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC				//CONT.//		871169											
DWORACZYK				WELL #:		1	RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4961 - 4984				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCHBERGER -B-				WELL #:		2	RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH	5075	PERF. 4930 - 4950				
08		217 #	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					64
09		330 #	138	-0-	-192	-0-	138	2			N	-0-					64
10		341 #	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					64
11		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					64
*12		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					64
01		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					64

SAVANAH RIDGE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH	5172	PERF. 5033 - 5043				
08		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					62
*09		90 #	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					62
10		93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					52
11		64 R	64	-0-	-0-	-0-	23	2	41	9	N	37					89
*12		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					89
01		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					89

ESCHBERGER -C-				WELL #:		3	RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH	5062	PERF. 4924 - 4940				
08		372 #	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					52
09		347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					52
10		527 #	352	-0-	-175	-0-	352	2			N	-0-					52
11		510 #	335	-0-	-175	-0-	335	2			N	-0-					52
12		434 #	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					52
01		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					52

HOFFMAN				WELL #:		2	RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH	5280	PERF. 5157 - 5167				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.	69	-0-	-0-	69	-0-	68	2	1	9	Y	1					16
12	T. A.	71	-0-	-0-	71	-0-	140	2			Y	-0-					16
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	140				Y	NO RPT					16

ECHO-BLASIG				WELL #:		2	RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH	5296	PERF. 5155 - 5177				
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12		311 R	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	N	10					37
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WYNN UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH	5242	PERF. 5089 - 5118				
08		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					79
09		55 R	55	-0-	-0-	-0-	25	2	30	9	N	27					106
10		70 R	70	-0-	-0-	-0-	52	2	18	9	N	16					122
11		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					122
*12		70 R	70	-0-	-0-	-0-	63	2	7	9	N	6					128
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					128

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//			82265 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//			871169														
HOFFMAN			WELL #:			1	RRCID -> 128498			COMPL. DATE 03/09/1988			TOTAL DEPTH	5330	PERF. 5170 - 5178					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
11	T.	A.	70	-0-	70	70	70	68	2		2	9	Y	2					17	
12	T.	A.	70	-0-	70	140	140	70	2				Y	-0-					17	
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17	

HALBADIER			WELL #:			1	RRCID -> 128872			COMPL. DATE 10/10/1988			TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5014 - 5030					
08	186	#	48	-0-	-138	-0-	-0-	48	2				N	-0-					58	
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						N	-0-					58	
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					58	
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-					58	
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					58	
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					58	

STEINBACH -B-			WELL #:			1	RRCID -> 129017			COMPL. DATE 10/10/1988			TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5022 - 5050					
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	-0-	70	2				N	-0-					15	
09	120	#	48	-0-	-72	-0-	-0-	48	2				N	-0-					15	
10	124	#	78	-0-	-46	-0-	-0-	69	2		9	9	N	8					23	
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-					23	
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2				N	-0-					23	
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					23	

COOK, B. M.			WELL #:			1	RRCID -> 129301			COMPL. DATE 02/19/1988			TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5010 - 5030					
08	169	R	169	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2		1	9	N	1					71	
09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2		2	9	N	2					73	
10	165	R	165	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2		9	9	N	8					81	
11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2		2	9	N	2					83	
12	155	#	128	-0-	-27	-0-	-0-	128	2				N	-0-					83	
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-						N	NO RPT					83	

STEIN, CAROLYN			WELL #:			1	RRCID -> 129302			COMPL. DATE 03/15/1988			TOTAL DEPTH	5403	PERF. 5241 - 5254					
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2		3	9	N	3					102	
09	189	R	189	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2		3	9	N	3					105	
10	217	#	180	-0-	-37	-0-	-0-	177	2		3	9	N	3					108	
11	210	#	184	-0-	-26	-0-	-0-	182	2		2	9	N	2					110	
*12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2		4	9	N	4					114	
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-						N	NO RPT					114	

MIKULEC-NINK -A-			WELL #:			1	RRCID -> 129396			COMPL. DATE 11/16/1988			TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4998 - 5032					
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114	
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					114	

MIKULEC-NINK -B-			WELL #:			2	RRCID -> 129524			COMPL. DATE 12/07/1988			TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4945 - 4976					
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	129843	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4991 - 5001		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	129844	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4903 - 4928		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	130500	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4846 - 4870		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	131154	COMPL. DATE	04/07/1989	TOTAL DEPTH	5198	PERF. 4964 - 4977		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2016 - P/A 10/25/16													
SAEGERT		WELL #:		1	RRCID ->	131368	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 5104 - 5113		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-		10 2	1 9	N	1	1 8		28
*12	157 R	157	-0-	-0-	-0-		156 2	1 9	N	1			29
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
FRERICH, LOUIS JR.		WELL #:		1	RRCID ->	131661	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4820 - 4838		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169							
MIKULEC-NINK -C-		WELL #:		5	RRCID ->	131949	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4818 - 4828
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						123
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						123
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						123
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-						123
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-						123
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						123

WHITESIDE		WELL #:		1	RRCID ->	132236	COMPL. DATE	08/06/1989	TOTAL DEPTH	5333	PERF. 5075 - 5110
08	186 #	39	-0-	-147	-0-	39	2				127
09	180 #	79	-0-	-101	-0-	79	2				127
10	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2				127
11	120 #	73	-0-	-47	-0-	73	2				127
*12	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2				127
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						127

PETRASH-HARRIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	133777	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	5072	PERF. 4964 - 4974
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						98
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						98
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-						98
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-						98
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						98
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						98

STEINBACH G		WELL #:		B 2	RRCID ->	134502	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	5186	PERF. 4982 - 5012
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						57
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						53
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						53
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						52
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						52
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						52
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						52

GONZALES, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	139333	COMPL. DATE	06/28/1991	TOTAL DEPTH	5134	PERF. 4925 - 4936
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						31
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						42
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						42
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						42
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						42
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						42

O'BRIAN, L.F.		WELL #:		1	RRCID ->	141112	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5037 - 5043
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2				22
09	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2				22
10	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2				22
11	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2				22
*12	91 R	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	4	26
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						26

SERBIN (TAYLOR SAND)														
TRIVISTA OPERATING LLC														
GLONA, OTTO														
WELL #: 1 RRCID -> 141295 COMPL. DATE 06/19/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
08		44	R	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44	2		N	91
09		16	R	16	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2		N	91
10		17	R	17	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2	4	9	95
11		60	#	59	-0-	-1	-0-	-0-		44	2	15	9	109
12		62	#	54	-0-	-8	-0-	-0-		44	2	10	9	118
01		31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	118
RAMSEL-FALKE														
WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130														
08		48	R	48	-0-	-0-	-0-	-0-		42	2	6	9	69
09		24	R	24	-0-	-0-	-0-	-0-		24	2		N	69
10		51	R	51	-0-	-0-	-0-	-0-		51	2		N	69
11		68	R	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68	2		N	69
12		62	R	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	2		N	69
01		62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	69
GLOGER, M. J.														
WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145														
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
10		31	#	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	50
11		90	R	90	-0-	-0-	-0-	-0-		90	2		N	50
*12		73	R	73	-0-	-0-	-0-	-0-		72	2	1	9	51
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
WEISER A														
WELL #: 2 RRCID -> 144347 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198														
08		101	R	101	-0-	-0-	-0-	-0-		99	2	2	9	95
09		134	R	134	-0-	-0-	-0-	-0-		134	2		N	95
10		305	R	305	-0-	-0-	-0-	-0-		305	2		N	95
11		171	R	171	-0-	-0-	-0-	-0-		165	2	6	9	100
*12		207	R	207	-0-	-0-	-0-	-0-		201	2	6	9	105
01		93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	105
STEINBACH I														
WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062														
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
STEINBACH H														
WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082														
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
MEUTH														
WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A														
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65

SERBIN (TAYLOR SAND)															//CONT.// 82265 500					ASSOCIATED					49B					CNTY: BASTROP									
TRIVISTA OPERATING LLC															//CONT.// 871169																								
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 170807					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	AMT	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	AMT CODE	EOM BALANCE																	
08		59 R	59	-0-	-0-	-0-	-0-			55 2			4 9	N	4							134																	
09		120 #	83	-0-	-37	-0-	-0-			82 2			1 9	N	1							135																	
10		124 #	105	-0-	-19	-0-	-0-			77 2			28 9	N	25							160																	
11		145 R	145	-0-	-0-	-0-	-0-			144 2			1 9	N	1							161																	
*12		237 R	237	-0-	-0-	-0-	-0-			215 2			22 9	N	20							181																	
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-							N	NO RPT							181																	

TSCHATSCHULA															WELL #: 1					RRCID -> 174914					COMPL. DATE 11/21/1987					TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230									
08		217 #	166	-0-	-51	-0-	-0-			166 2				N	-0-							70																	
09		214 R	214	-0-	-0-	-0-	-0-			214 2				N	-0-							70																	
10		220 R	220	-0-	-0-	-0-	-0-			210 2			10 9	N	9							79																	
11		287 R	287	-0-	-0-	-0-	-0-			273 2			14 9	N	13							92																	
*12		263 R	263	-0-	-0-	-0-	-0-			254 2			9 9	N	8							100																	
01		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-							N	NO RPT							100																	

PETRASH-HARRIS "A"															WELL #: 1					RRCID -> 174980					COMPL. DATE 06/25/1988					TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988									
08		49 R	49	-0-	-0-	-0-	-0-			38 2			11 9	N	10							82																	
*09		22 R	22	-0-	-0-	-0-	-0-			22 2				N	-0-							82																	
10		50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-			46 2			4 9	N	4							87																	
11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-			61 2			1 9	N	1							88																	
12		62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-			56 2				N	-0-							88																	
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-							N	NO RPT							88																	

LIBERTY, EDWIN P.															WELL #: 1					RRCID -> 214837					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							31																	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							31																	
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							31																	
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							31																	
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							31																	
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							31																	

BEHRENS-GLOGER															WELL #: 2					RRCID -> 216310					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210				
08		19 R	19	-0-	-0-	-0-	-0-			19 2				N	-0-							-0-																	
09		16 R	16	-0-	-0-	-0-	-0-			16 2				N	-0-							-0-																	
10		31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-			15 2				N	-0-							-0-																	
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	-0-			15 2				N	-0-							-0-																	
12		31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-			16 2				N	-0-							-0-																	
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																	

CARPENTER															WELL #: 1					RRCID -> 225621					COMPL. DATE 09/10/1988					TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A									
08		64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-			64 2				N	-0-							89																	
09		37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-			37 2				N	-0-							89																	
10		86 R	86	-0-	-0-	-0-	-0-			77 2			9 9	N	8							97																	
11		106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-			102 2			4 9	N	4							101																	
*12		103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-			93 2			10 9	N	9							110																	
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-							N	NO RPT							110																	

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)														CNTY: POLK	
BBX OPERATING, L.L.C.															
BAILEY, ARBRA															
WELL #: 1 RRCID -> 166654 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12333 - 12507															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	403 N	309	-0-	-94	-0-	295 3	14 9	N	13					163	
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	588 3	50 9	N	45					208	
10	620 N	500	-0-	-120	-0-	469 3	31 9	N	28	178	1			58	
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	436 3	33 9	N	30					88	
12	651 N	433	-0-	-218	-0-	401 3	32 9	N	29					117	
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-					117	
SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)														CNTY: POLK	
BBX OPERATING, L.L.C.															
SOUTHLAND PAPER MILLS															
WELL #: 2 RRCID -> 047489 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346															
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
JONES, T. E.														N/A	
WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62	
09	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			N	-0-					62	
10	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			N	-0-					62	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62	
BARKLEY, LOUIS														N/A	
WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
SEVEN OAKS TOWNSITE														N/A	
WELL #: 1 RRCID -> 069819 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50	
BARKLEY, LOUIS														12294 - 12356	
WELL #: 2 RRCID -> 184279 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 12294 - 12356															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					103	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					103	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					103	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					103	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					103	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					103	

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)				//CONT.//	82366 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	058908												
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:	3	RRCID -> 188838				COMPL. DATE 08/04/2001				TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446			
M	0	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			
08		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-				105			
09		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-				105			
10		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-				105			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105			
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			
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				187			
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-				187			
10		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-				187			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				187			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				187			
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				187			
SHANGHAI, E. (EY 10200)					82655 380	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC					120648												
WITTIG SISTERS				WELL #:	1	RRCID -> 223402				COMPL. DATE 11/14/2006				TOTAL DEPTH 10740 PERF.10163 - 10320			
08		651 X	4	-0-	-647	-0-	4	2	N	-0-				392			
09		630 X	5	-0-	-625	-0-	5	2	N	-0-				392			
10		620 X	11	-0-	-609	-0-	4	2	N	6	178	1		220			
11		600 X	21	-0-	-579	-0-	9	2	N	11				231			
12		341 X	5	-0-	-336	-0-	5	2	N	-0-				231			
01		11 X	5	-0-	-6	-0-	5	2	N	-0-				231			
PIERCE RANCH				WELL #:	4	RRCID -> 242420				COMPL. DATE 08/20/2008				TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319			
08		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1331	2	107	9	N	97	163	1	220		
09		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1259	2	97	9	N	88			308		
10		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1306	2	69	9	N	63	179	1	192		
11		1380 X	1349	-0-	-31	-0-	1265	2	84	9	N	76			268		
12		1426 X	1379	-0-	-47	-0-	1305	2	74	9	N	67	179	1	156		
01		1426 X	1309	-0-	-117	-0-	1206	2	103	9	N	94			250		
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.					877688	RRCID -> 169270				COMPL. DATE 07/11/1997				TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418			
WILBECK ET AL				WELL #:													
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006																	
SHEPHERD (WX CONS)					83047 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC					028734												
OGLETREE				WELL #:	1	RRCID -> 199229				COMPL. DATE 01/04/2004				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10422			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
09		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-					-0-		
10		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-					-0-		
11		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-					-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		

SHEPHERD (WX CONS)														CNTY: SAN JACINTO									
ARCADIA OPERATING, LLC																							
HOOD																							
WELL #: 1														RRCID -> 199230		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10912 - 10930			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
08	1860 N	1559	-0-	-301	-0-	1559	2					N	-0-					84					
09	1800 X	430	-0-	-1370	-0-	430	2					N	-0-					84					
10	1860 X	140	-0-	-1720	-0-	131	2			9	9	N	8					92					
11	1800 X	753	-0-	-1047	-0-	716	2			37	9	N	34			33	1	92					
12	1550 X	1	-0-	-1549	-0-	1	2					N	-0-					92					
01	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-							N	NO RPT					92					
OGLETREE														WELL #: 2R		RRCID -> 204356		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 11492		PERF.10406 - 10490	
08	4712 X	2787	-0-	-1925	-0-	2576	2			211	9	N	192			352	1	106					
09	DLQ G-10	4140	-0-	-4140	-0-	3890	2			250	9	N	227			176	1	157					
10	DLQ G-10	3160	-0-	-3160	-0-	7300	2			241	9	N	219			181	1	195					
11	DLQ G-10	2167	-0-	-2167	-0-	9467	2			329	9	N	299			264	1	230					
*12	12843 X	3376	-0-	-9467	-0-	3087	2			289	9	N	263			401	1	92					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					92					
ALLAR														WELL #: 1		RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9452 - 9494	
08	11718 X	7221	-0-	-4497	-0-	7135	2			86	9	N	78			185	1	70					
09	DLQ G-10	6541	-0-	-6541	-0-	6454	2			87	9	N	79					149					
10	DLQ G-10	5047	-0-	-5047	-0-	11588	2			84	9	N	76					225					
11	DLQ G-10	4404	-0-	-4404	-0-	15992	2			292	9	N	265			376	1	114					
*12	20905 X	4913	-0-	-15992	-0-	4746	2			167	9	N	152			75	1	191					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					191					
ALLAR														WELL #: 1B		RRCID -> 211961		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10936 - 10958	
08	4278 X	1904	-0-	-2374	-0-	1215	2			689	9	N	626			709	1	149					
09	DLQ G-10	1562	-0-	-1562	-0-	913	2			649	9	N	590			517	1	222					
10	DLQ G-10	575	-0-	-575	-0-	2137	2			325	9	N	295			348	1	169					
11	DLQ G-10	533	-0-	-533	-0-	2670	2			80	9	N	73			21	1	221					
*12	3311 X	641	-0-	-2670	-0-	597	2			44	9	N	40			183	1	77					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					77					
SANRAY														WELL #: 1		RRCID -> 212146		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10087 - 10218	
08	1891 X	1274	-0-	-617	-0-	1078	2			196	9	N	178			177	1	215					
09	DLQ G-10	782	-0-	-782	-0-	636	2			146	9	N	133			175	1	173					
10	DLQ G-10	793	-0-	-793	-0-	1575	2			112	9	N	102			171	1	104					
11	DLQ G-10	744	-0-	-744	-0-	2319	2			173	9	N	157			27	1	234					
*12	2300 N	903	-0-	-1397	-0-	922	2			174	9	N	158			191	1	201					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	922						N	NO RPT					201					
HOOD														WELL #: 2		RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10827 - 10848	
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	767	2			289	9	N	263			171	1	249					
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	822	2			310	9	N	282			345	1	186					
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	928	2			322	9	N	293			355	1	124					
*11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	559	2			319	9	N	290			202	1	213					
*12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	874	2			364	9	N	331			366	1	178					
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-							N	NO RPT					178					
CANNON														WELL #: 1		RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10472 - 10490	
08	1705 X	1599	-0-	-106	-0-	1277	2			322	9	N	293			343	1	194					
09	1650 X	1265	-0-	-385	-0-	973	2			292	9	N	265			175	1	284					
10	1705 X	1323	-0-	-382	-0-	1041	2			282	9	N	256			356	1	184					
11	1560 N	911	-0-	-649	-0-	612	2			299	9	N	272			377	1	79					
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-							N	244			178	1	145					
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-							N	NO RPT					145					

SHEPHERD (WX CONS)											83047 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO								
ARCADIA OPERATING, LLC											//CONT.//			028734														
SANRAY											WELL #:			2			RRCID -> 250690			COMPL. DATE 05/16/2009			TOTAL DEPTH 11600			PERF.10398 - 10414		
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
08	6727	X	5656	-0-	-1071	-0-			4732	2	924	9	N		840	876	1			220								
09	DLQ	G-10	5882	-0-	5882	5882			4962	2	920	9	N		836	871	1			185								
10	DLQ	G-10	4839	-0-	4839	10721			4068	2	771	9	N		701	689	1			197								
11	DLQ	G-10	3729	-0-	3729	14450			3004	2	725	9	N		659	676	1			180								
*12	18544	X	4094	-0-	-14450	-0-			3512	2	582	9	N		529	592	1			117								
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						117								
NUTT						WELL #:	1	RRCID -> 250896	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10128 - 10140																	
08	7440	X	4253	-0-	-3187	-0-			4004	2	249	9	N		226	181	1			187								
09	DLQ	G-10	2798	-0-	2798	2798			2630	2	168	9	N		153	173	1			167								
10	DLQ	G-10	4174	-0-	4174	6972			3688	2	486	9	N		442	360	1			249								
11	DLQ	G-10	3950	-0-	3950	10922			3679	2	271	9	N		246	356	1			139								
*12	15543	X	4621	-0-	-10922	-0-			4255	2	366	9	N		333	418	1			54								
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						54								
ALLAR DEEP						WELL #:	3	RRCID -> 259908	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 11192	PERF.10304 - 10500																	
08	3534	X	1597	-0-	-1937	-0-			1572	2	25	9	N		23	178	1			69								
09	DLQ	G-10	2040	-0-	2040	2040			1976	2	64	9	N		58					127								
10	DLQ	G-10	1776	-0-	1776	3816			1713	2	63	9	N		57					184								
11	DLQ	G-10	1250	-0-	1250	5066			1139	2	111	9	N		101	53	1			232								
*12	9362	X	4296	-0-	-5066	-0-			4171	2	125	9	N		114	245	1			101								
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						101								
OGLETREE						WELL #:	1	RRCID -> 280822	COMPL. DATE 08/13/2015	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9632 - 9650																	
08	0	W	2207	-0-	2207	53484			2160	2	47	9	N		43					182								
09	0	W	2497	-0-	2497	55981			2436	2	61	9	N		55					237								
10	0	W	2264	-0-	2264	58245			2183	2	81	9	N		74	177	1			134								
11	0	W	3603	-0-	3603	61848			3337	2	266	9	N		242	155	1			220								
12	0	W	1811	-0-	1811	63659			1727	2	84	9	N		76	205	1			92								
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	63659							N	NO RPT						92								
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																	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-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																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-								

SHERIDAN (FRIO 3100)														
GARRISON LTD.														
WHEATLEY														
83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
295861														
WELL #: 1 RRCID -> 238192 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3123 - 3131														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
XTO ENERGY INC.														
SHERIDAN GAS UNIT														
945936														
WELL #: 82 RRCID -> 150135 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT														
WELL #: 89 RRCID -> 180698 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SHERIDAN GAS UNIT														
WELL #: 87 RRCID -> 181486 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT														
WELL #: 90 RRCID -> 183668 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN (FRIO 3300)														
XTO ENERGY INC.														
SHERIDAN GAS UNIT														
83107 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
945936														
WELL #: 88 RRCID -> 180436 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3329 - 3334														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (FRIO 3300)				//CONT.//		83107 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936												
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		95	RRCID -> 184761		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3389 - 3391					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHERIDAN (WILCOX)						83107 175	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
COPANO PROCESSING LLC						176382												
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		66 U	RRCID -> 042784		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 10989		PERF. 3650 - 3820					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERIDAN (WILCOX -A- A)						83107 198	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.						810815												
WOLF				WELL #:		1	RRCID -> 277246		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 13094		PERF.12815 - 12862					
08	104972	104972	-0-	-0-	-0-	125757	102566	3	2406	9	N	2187	2112	1				334
09	111150	101682	-0-	-9468	-0-	116289	99734	3	1948	9	N	1771	1579	1				526
10	114855	110608	-0-	-4247	-0-	112042	108103	3	2505	9	N	2277	2309	1				494
11	111150	108102	-0-	-3048	-0-	108994	106049	3	2053	9	N	1866	2168	1				192
12	114855	107246	-0-	-7609	-0-	101385	105620	3	1626	9	N	1478	1611	1				59
*01	114855	106253	-0-	-8602	-0-	92783	103361	3	2892	9	N	2629	2147	1				541
ELMORE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 279873		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12432 - 12498					
08	23808 #	10793	-0-	-13015	-0-	10553	3	240	9	N	218							406
09	23040 #	10280	-0-	-12760	-0-	10206	3	74	9	N	67	350	1					123
10	21607 #	13570	-0-	-8037	-0-	13218	3	352	9	N	320	174	1					269
11	11160 #	10500	-0-	-660	-0-	10500	3			N	-0-							269
12	11532 #	11146	-0-	-386	-0-	10997	3	149	9	N	135	178	1					226
01	13578 #	10359	-0-	-3219	-0-	10228	3	131	9	N	119							345
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					
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	994	3	Y	28	31	1				3
							31	9										
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	-0-	52	1	974	3	Y	28	27	1				4
							31	9										
10	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	-0-	53	1	1021	3	Y	32	30	1				6
							35	9										
*11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	968	3	Y	33	34	1				5
							36	9										
*12	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	-0-	50	1	935	3	Y	32	33	1				4
							35	9										
01	1116 N	986	-0-	-130	-0-	-0-	48	1	903	3	Y	32	33	1				3
							35	9										

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8029 - 8508														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
08	124 N	76	-0-	-48	-0-	4 1	69 3	Y			3		3 1	-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3 9	80 3	Y			2		2 1	-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	Y			3		3 1	-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2 9	80 3	Y			3		3 1	-0-
*12	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	55 3	Y			3		3 1	-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 9	57 3	Y			3		3 1	-0-
						3 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190														
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	170 3	Y			5		6 1	-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6 9	169 3	Y			6		5 1	1
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	Y			5		5 1	1
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7 9	180 3	Y			6		6 1	1
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	6 9	187 3	Y			6		6 1	1
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	Y			5		6 1	-0-
						7 9								
						10 1								
						6 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10120 - 10365														
08	10478 X	9177	-0-	-1301	-0-	460 1	8457 3	Y			236		262 1	22
09	9150 X	8577	-0-	-573	-0-	260 9	7893 3	Y			238		230 1	30
10	9455 X	8600	-0-	-855	-0-	422 1	7891 3	Y			270		251 1	49
*11	9150 X	7817	-0-	-1333	-0-	262 9	7109 3	Y			295		296 1	48
*12	9455 X	9360	-0-	-95	-0-	412 1	8600 3	Y			269		285 1	32
*01	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	297 9	8474 3	Y			275		283 1	24
						383 1								
						325 9								
						464 1								
						296 9								
						451 1								
						303 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	58 1	1062 3	Y	41	45 1			4	
09	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	45 9	1100 3	Y	41	40 1			5	
10	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	59 1	1136 3	Y	46	43 1			8	
*11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	51 9	1122 3	Y	51	51 1			8	
*12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	61 1	1128 3	Y	49	51 1			6	
*01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	54 9	1156 3	Y	49	51 1			4	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339														
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	15 1	268 3	Y	7	8 1			1	
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	8 9	260 3	Y	7	7 1			1	
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	14 1	281 3	Y	9	8 1			2	
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	8 9	287 3	Y	10	10 1			2	
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15 1	309 3	Y	9	10 1			1	
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	10 9	309 3	Y	11	11 1			1	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352														
08	3100 N	4128	-0-	1028	3989	207 1	3814 3	Y	97	107 1			9	
09	8225 X	4236	-0-	-3989	-0-	107 9	3920 3	Y	97	94 1			12	
10	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	209 1	4196 3	Y	110	102 1			20	
*11	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	107 9	4004 3	Y	134	132 1			22	
*12	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	219 1	4018 3	Y	131	137 1			16	
01	3875 X	3413	-0-	-462	-0-	121 9	3102 3	Y	133	137 1			12	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291										COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530		
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	1 1	16 3	Y	2	3 1				-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	2 9	50 3	Y	3	3 1				-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	3 9	32 3	Y	4	3 1				1
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	Y	3	3 1				1
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 9	70 3	Y	2	3 1				-0-
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	37 3	Y	3	3 1				-0-
						2 9								
						3 9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294										COMPL. DATE 11/16/1950		TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A		
08	16523 X	15096	-0-	-1427	-0-	773 1	14207 3	Y	105	115 1				10
09	15180 X	14451	-0-	-729	-0-	116 9	13627 3	Y	87	86 1				11
10	15686 X	15010	-0-	-676	-0-	728 1	14181 3	Y	81	77 1				15
*11	15120 X	14455	-0-	-665	-0-	96 9	13616 3	Y	95	95 1				15
*12	15624 X	14732	-0-	-892	-0-	740 1	13858 3	Y	115	116 1				14
01	15097 X	14434	-0-	-663	-0-	89 9	13606 3	Y	94	100 1				8
						734 1								
						105 9								
						747 1								
						127 9								
						725 1								
						103 9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296										COMPL. DATE 12/01/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098		
08	6200 X	6020	-0-	-180	-0-	308 1	5667 3	Y	41	45 1				4
09	5820 X	5720	-0-	-100	-0-	45 9	5396 3	Y	33	33 1				4
10	6014 X	5929	-0-	-85	-0-	288 1	5602 3	Y	32	30 1				6
*11	5820 X	5786	-0-	-34	-0-	36 9	5451 3	Y	37	37 1				6
*12	6014 X	5818	-0-	-196	-0-	292 1	5473 3	Y	45	46 1				5
01	6014 X	5817	-0-	-197	-0-	35 9	5482 3	Y	39	41 1				3
						294 1								
						41 9								
						295 1								
						50 9								
						292 1								
						43 9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297										COMPL. DATE 05/04/1945		TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-	-0-				-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 3	Y	-0-	-0-				-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	Y	-0-	-0-				-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-	-0-				-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-	-0-				-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	Y	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	111 3	Y	5	6 1	-0-
09	180 N	80	-0-	-100	-0-	6 9	69 3	Y	6	5 1	1
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4 1	117 3	Y	5	5 1	1
*11	120 N	28	-0-	-92	-0-	7 9	21 9	Y	19	17 1	3
*12	93 N	32	-0-	-61	-0-	7 3	10 3	Y	19	20 1	2
01	124 N	29	-0-	-95	-0-	1 1	23 9	Y	21	21 1	2
						21 9					
						6 3					
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346											
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370											
08	1581 N	1271	-0-	-310	-0-	64 1	1171 3	Y	33	37 1	3
09	1290 N	1223	-0-	-67	-0-	36 9	1127 3	Y	33	32 1	4
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	60 1	1267 3	Y	38	35 1	7
*11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	36 9	1309 3	Y	44	44 1	7
*12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	66 1	1363 3	Y	41	43 1	5
*01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	42 9	1366 3	Y	42	43 1	4
						71 1					
						48 9					
						73 1					
						45 9					
						73 1					
						46 9					
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295											
08	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	80 1	1464 3	Y	43	48 1	4
09	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	47 9	1395 3	Y	44	42 1	6
10	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	75 1	1435 3	Y	49	46 1	9
*11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	48 9	1436 3	Y	52	53 1	8
*12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	75 1	1461 3	Y	49	51 1	6
*01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	54 9	1464 3	Y	49	51 1	4
						77 1					
						57 9					
						79 1					
						54 9					
						78 1					
						54 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	189 3	Y	25	28 1	2		
09	960 N	812	-0-	-148	-0-	28 9	743 3	Y	26	25 1	3		
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	40 1	1268 3	Y	29	27 1	5		
*11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	29 9	1090 3	Y	39	38 1	6		
*12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	66 1	1710 3	Y	36	38 1	4		
*01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	32 9	1827 3	Y	37	38 1	3		
						59 1							
						43 9							
						92 1							
						40 9							
						97 1							
						41 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766													
08	13454 X	13115	-0-	-339	-0-	672 1	12347 3	Y	87	95 1	8		
09	12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	96 9	11724 3	Y	72	71 1	9		
10	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	627 1	12224 3	Y	67	64 1	12		
*11	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	79 9	11897 3	Y	81	80 1	13		
*12	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	638 1	12091 3	Y	100	101 1	12		
*01	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	74 9	12070 3	Y	85	90 1	7		
						642 1							
						89 9							
						652 1							
						110 9							
						643 1							
						94 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212													
08	7223 X	4211	-0-	-3012	-0-	210 1	3866 3	Y	123	145 1	11		
09	6420 X	5989	-0-	-431	-0-	135 9	5514 3	Y	164	154 1	21		
10	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	295 1	6137 3	Y	183	171 1	33		
*11	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	180 9	5950 3	Y	203	203 1	33		
*12	6634 X	4917	-0-	-1717	-0-	320 1	4508 3	Y	151	166 1	18		
01	6634 X	6503	-0-	-131	-0-	201 9	5977 3	Y	189	191 1	16		
						321 1							
						223 9							
						243 1							
						166 9							
						318 1							
						208 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

SHERIDAN (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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	7192 X	6529	-0-	-663	-0-	335 1	6155 3	Y	35	39	1		3	
09	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	320 1	5996 3	Y	31	30	1		4	
10	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	330 1	6316 3	Y	27	26	1		5	
*11	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	344 1	6374 3	Y	36	35	1		6	
*12	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	356 1	6612 3	Y	48	48	1		6	
*01	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	330 1	6203 3	Y	43	45	1		4	
						47 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
08	3627 X	2997	-0-	-630	-0-	153 1	2818 3	Y	24	27	1		2	
09	3420 X	2908	-0-	-512	-0-	146 1	2739 3	Y	21	20	1		3	
10	3503 X	2979	-0-	-524	-0-	147 1	2812 3	Y	18	18	1		3	
*11	3360 X	2781	-0-	-579	-0-	141 1	2617 3	Y	21	21	1		3	
*12	3472 X	2747	-0-	-725	-0-	139 1	2582 3	Y	24	24	1		3	
01	3007 X	2492	-0-	-515	-0-	125 1	2345 3	Y	20	21	1		2	
						22 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A														
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	45 1	820 3	Y	22	25	1		2	
09	870 N	822	-0-	-48	-0-	40 1	757 3	Y	23	22	1		3	
10	899 N	885	-0-	-14	-0-	42 1	814 3	Y	26	24	1		5	
*11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	45 1	833 3	Y	27	28	1		4	
*12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	46 1	852 3	Y	26	27	1		3	
01	899 N	884	-0-	-15	-0-	43 1	812 3	Y	26	27	1		2	
						29 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664														
08	2914 X	2213	-0-	-701	-0-	111 1	2037 3	Y	59	67	1		5	
09	3570 X	3244	-0-	-326	-0-	161 1	3008 3	Y	68	64	1		9	
10	3689 X	2837	-0-	-852	-0-	136 1	2612 3	Y	81	75	1		15	
*11	3570 X	2244	-0-	-1326	-0-	110 1	2047 3	Y	79	81	1		13	
*12	3348 X	2098	-0-	-1250	-0-	104 1	1927 3	Y	61	67	1		7	
01	3348 X	2670	-0-	-678	-0-	131 1	2456 3	Y	75	76	1		6	
						83 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	60	1	1106	3	Y	30	33	1	3
						33	9							
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	58	1	1081	3	Y	30	29	1	4
						33	9							
10	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	53	1	1007	3	Y	34	32	1	6
						37	9							
*11	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	52	1	971	3	Y	37	37	1	6
						41	9							
*12	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	53	1	981	3	Y	33	35	1	4
						36	9							
01	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	52	1	981	3	Y	34	35	1	3
						37	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A														
08	2976 N	2941	-0-	-35	-0-	148	1	2713	3	Y	73	81	1	7
						80	9							
09	2820 N	2687	-0-	-133	-0-	132	1	2475	3	Y	73	71	1	9
						80	9							
10	2914 N	2822	-0-	-92	-0-	135	1	2595	3	Y	84	78	1	15
						92	9							
*11	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	145	1	2690	3	Y	94	94	1	15
						103	9							
*12	2790 N	2689	-0-	-101	-0-	133	1	2460	3	Y	87	92	1	10
						96	9							
*01	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	144	1	2711	3	Y	89	91	1	8
						98	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10095 - 10985														
08	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	403	1	7402	3	Y	255	284	1	23
						281	9							
09	8610 X	8123	-0-	-487	-0-	398	1	7438	3	Y	261	251	1	33
						287	9							
10	8897 X	8608	-0-	-289	-0-	411	1	7870	3	Y	297	276	1	54
						327	9							
*11	8610 X	8303	-0-	-307	-0-	408	1	7568	3	Y	297	303	1	48
						327	9							
*12	8897 X	7446	-0-	-1451	-0-	366	1	6781	3	Y	272	287	1	33
						299	9							
*01	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	448	1	8419	3	Y	275	284	1	24
						303	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:	63	RRCID -> 042553	COMPL. DATE 04/06/2005	TOTAL DEPTH 11458	PERF. 9990 - 10061		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:	64 L	RRCID -> 042743	COMPL. DATE 09/13/1967	TOTAL DEPTH 11319	PERF. N/A		
08	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	1	20550	3	Y	52	57	1	5
									57	9							
09	20790	X	20702	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	1048	1	19607	3	Y	43	42	1	6
									47	9							
10	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	1	20551	3	Y	39	38	1	7
									43	9							
*11	21137	X	21137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	1	19951	3	Y	100	91	1	16
									110	9							
*12	21585	X	21585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	1	20296	3	Y	177	172	1	21
									195	9							
*01	21509	X	21509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	1	20265	3	Y	150	158	1	13
									165	9							

SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:	65	RRCID -> 042745	COMPL. DATE 10/04/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9014 - 9029		
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	5	6	1	-0-
									6	9							
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	Y	6	5	1	1
									7	9							
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	5	5	1	1
									6	9							
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	Y	8	8	1	1
									9	9							
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	Y	8	8	1	1
									9	9							
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	8	8	1	1
									9	9							

SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:	67	RRCID -> 042786	COMPL. DATE 01/23/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 10102 - 10164		
08	3813	X	3406	-0-	-407	-0-	-0-	-0-	171	1	3147	3	Y	80	89	1	7
									88	9							
09	3540	X	2731	-0-	-809	-0-	-0-	-0-	134	1	2508	3	Y	81	78	1	10
									89	9							
10	3627	X	2225	-0-	-1402	-0-	-0-	-0-	105	1	2021	3	Y	90	84	1	16
									99	9							
*11	3330	X	2095	-0-	-1235	-0-	-0-	-0-	102	1	1898	3	Y	86	88	1	14
									95	9							
*12	3441	X	2850	-0-	-591	-0-	-0-	-0-	142	1	2627	3	Y	74	79	1	9
									81	9							
01	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	164	1	3080	3	Y	76	78	1	7
									84	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21 1	394 3	Y	10	11 1			1
						11 9							
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21 1	390 3	Y	10	10 1			1
						11 9							
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22 1	425 3	Y	12	11 1			2
						13 9							
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23 1	420 3	Y	13	13 1			2
						14 9							
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23 1	423 3	Y	14	14 1			2
						15 9							
*01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21 1	402 3	Y	13	14 1			1
						14 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114													
08	713 N	696	-0-	-17	-0-	34 1	631 3	Y	28	31 1			3
						31 9							
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	36 1	664 3	Y	28	27 1			4
						31 9							
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	35 1	667 3	Y	32	30 1			6
						35 9							
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	35 1	658 3	Y	33	34 1			5
						36 9							
*12	744 N	676	-0-	-68	-0-	33 1	608 3	Y	32	33 1			4
						35 9							
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	35 1	653 3	Y	32	33 1			3
						35 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10194 - 10233													
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26 1	476 3	Y	12	14 1			1
						13 9							
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	24 1	457 3	Y	13	12 1			2
						14 9							
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26 1	501 3	Y	15	14 1			3
						17 9							
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	26 1	488 3	Y	16	16 1			3
						18 9							
*12	527 N	525	-0-	-2	-0-	26 1	482 3	Y	15	16 1			2
						17 9							
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	26 1	481 3	Y	15	16 1			1
						17 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
08	3038 X	2601	-0-		-437	-0-	130	1	2384	3	Y	79	88	1	7
							87	9							
09	3000 X	2611	-0-		-389	-0-	128	1	2395	3	Y	80	77	1	10
							88	9							
10	3100 X	2211	-0-		-889	-0-	105	1	2007	3	Y	90	84	1	16
							99	9							
*11	2977 X	2977	-0-		-0-	-0-	147	1	2722	3	Y	98	98	1	16
							108	9							
*12	3126 X	3126	-0-		-0-	-0-	154	1	2851	3	Y	110	113	1	13
							121	9							
*01	3783 X	3783	-0-		-0-	-0-	185	1	3474	3	Y	113	116	1	10
							124	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620															
08	7621 X	7621	-0-		-0-	-0-	390	1	7173	3	Y	53	58	1	5
							58	9							
09	7410 X	7223	-0-		-187	-0-	364	1	6811	3	Y	44	43	1	6
							48	9							
10	7657 X	7509	-0-		-148	-0-	370	1	7096	3	Y	39	38	1	7
							43	9							
*11	7410 X	7283	-0-		-127	-0-	370	1	6859	3	Y	49	48	1	8
							54	9							
*12	7657 X	7388	-0-		-269	-0-	375	1	6948	3	Y	59	60	1	7
							65	9							
01	7626 X	7335	-0-		-291	-0-	368	1	6912	3	Y	50	53	1	4
							55	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014															
08	693 N	693	-0-		-0-	-0-	35	1	641	3	Y	15	18	1	1
							17	9							
09	1020 N	730	-0-		-290	-0-	36	1	669	3	Y	23	21	1	3
							25	9							
10	925 N	925	-0-		-0-	-0-	45	1	854	3	Y	24	23	1	4
							26	9							
*11	760 N	760	-0-		-0-	-0-	38	1	697	3	Y	23	23	1	4
							25	9							
*12	744 N	586	-0-		-158	-0-	29	1	540	3	Y	15	17	1	2
							17	9							
*01	978 N	978	-0-		-0-	-0-	48	1	909	3	Y	19	19	1	2
							21	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

03/17/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1066

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: COLORADO								
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																					
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98										RRCID -> 202769			COMPL. DATE 12/06/2004			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
08	3813 X	3422	-0-	-391	-0-	172	1	3171	3	Y	72	79	1				7				
09	3570 X	3386	-0-	-184	-0-	168	1	3141	3	Y	70	68	1				9				
10	3689 X	3607	-0-	-82	-0-	175	1	3346	3	Y	78	73	1				14				
*11	3570 X	3499	-0-	-71	-0-	175	1	3236	3	Y	80	81	1				13				
*12	3689 X	3463	-0-	-226	-0-	173	1	3207	3	Y	75	79	1				9				
01	3596 X	3458	-0-	-138	-0-	171	1	3206	3	Y	74	77	1				6				
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 100			RRCID -> 205315			COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638		
08	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	526	1	9667	3	Y	163	180	1				15				
09	9990 X	9649	-0-	-341	-0-	481	1	8994	3	Y	158	153	1				20				
10	10323 X	8386	-0-	-1937	-0-	407	1	7790	3	Y	172	161	1				31				
*11	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	593	1	11003	3	Y	184	185	1				30				
*12	11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	560	1	10391	3	Y	185	193	1				22				
01	10323 X	10177	-0-	-146	-0-	505	1	9474	3	Y	180	186	1				16				
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 99			RRCID -> 205347			COMPL. DATE 04/12/2010			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760		
08	2294 N	2009	-0-	-285	-0-	101	1	1850	3	Y	53	59	1				5				
09	2100 N	1929	-0-	-171	-0-	95	1	1775	3	Y	54	52	1				7				
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	99	1	1889	3	Y	61	57	1				11				
*11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	102	1	1898	3	Y	64	65	1				10				
*12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	106	1	1960	3	Y	62	65	1				7				
01	2046 N	1772	-0-	-274	-0-	86	1	1617	3	Y	63	65	1				5				
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 102			RRCID -> 205598			COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528		
08	13547 X	12196	-0-	-1351	-0-	618	1	11358	3	Y	200	222	1				18				
09	12690 X	11468	-0-	-1222	-0-	571	1	10684	3	Y	194	187	1				25				
10	13051 X	12436	-0-	-615	-0-	605	1	11600	3	Y	210	197	1				38				
*11	12180 X	11918	-0-	-262	-0-	597	1	11079	3	Y	220	222	1				36				
*12	12431 X	11756	-0-	-675	-0-	589	1	10933	3	Y	213	223	1				26				
01	12431 X	11770	-0-	-661	-0-	584	1	10959	3	Y	206	214	1				18				

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	Y	3	3	1	-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	3	9	26	3	Y	2	2	1	-0-
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	12	3	Y	3	3	1	-0-
*11	30 N	4	-0-	-26	-0-	3	9	1	9	Y	1	1	1	-0-
*12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328														
08	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	268	1	4933	3	Y	109	121	1	10
09	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	120	9	5477	3	Y	110	106	1	14
10	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	293	1	4075	3	Y	124	116	1	22
*11	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	121	9	4128	3	Y	152	149	1	25
*12	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	213	1	6185	3	Y	143	151	1	17
*01	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	136	9	7654	3	Y	147	151	1	13
						223	1							
						167	9							
						333	1							
						157	9							
						408	1							
						162	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	74	1	1356	3	Y	43	48	1	4
09	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	47	9	1230	3	Y	44	42	1	6
10	1612 N	1080	-0-	-532	-0-	66	1	975	3	Y	49	46	1	9
*11	1440 N	1027	-0-	-413	-0-	48	9	931	3	Y	42	44	1	7
*12	1395 N	751	-0-	-644	-0-	51	1	678	3	Y	33	36	1	4
01	1085 N	706	-0-	-379	-0-	54	9	635	3	Y	34	35	1	3
						46	9							
						37	1							
						36	9							
						34	1							
						37	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3410 X	2753	-0-	-657	-0-	138 1	2536 3	Y	72	79 1				7
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	79 9	139 1	2601 3	Y	71	69 1			9
10	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	78 9	145 1	2780 3	Y	82	76 1			15
*11	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	90 9	145 1	2695 3	Y	90	90 1			15
*12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	99 9	188 1	3483 3	Y	86	91 1			10
*01	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	95 9	180 1	3373 3	Y	89	91 1			8
						98 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17 1	319 3	Y	7	8 1				1
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	8 9	23 1	423 3	Y	7	7 1			1
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	23 9	22 1	428 3	Y	9	8 1			2
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	10 9	27 1	505 3	Y	13	13 1			2
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	14 9	22 1	406 3	Y	14	14 1			2
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	15 9	18 1	346 3	Y	13	14 1			1
						14 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990														
08	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	51 1	944 3	Y	21	23 1				2
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	23 9	57 1	1057 3	Y	21	20 1			3
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	23 9	50 1	956 3	Y	23	22 1			4
*11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	25 9	55 1	1025 3	Y	32	31 1			5
*12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	35 9	58 1	1072 3	Y	31	32 1			4
*01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	58 1	34 9	1063 3	Y	31	32 1			3
						57 1	34 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710														
08	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	52 1	963 3	Y	28	31 1				3
09	1050 N	250	-0-	-800	-0-	31 9	12 1	225 3	Y	12	13 1			2
10	930 N	894	-0-	-36	-0-	12 1	43 1	821 3	Y	27	24 1			5
*11	1020 N	525	-0-	-495	-0-	13 9	30 9	464 3	Y	33	33 1			5
*12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	25 1	37 1	688 3	Y	37	38 1			4
*01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	36 9	41 9	860 3	Y	45	45 1			4
						46 1	50 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	4867 X	937	-0-	-3930	-0-	43 1	788 3	Y	96	106	1		9	
09	5730 X	4214	-0-	-1516	-0-	106 9	209 1	Y	93	90	1		12	
10	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	102 9	434 1	Y	101	95	1		18	
*11	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	111 9	400 1	Y	111	111	1		18	
*12	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	122 9	370 1	Y	117	121	1		14	
*01	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	129 9	369 1	Y	113	117	1		10	
						124 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	57 1	1047 3	Y	28	31	1		3	
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	31 9	82 1	Y	28	27	1		4	
10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	82 1	31 9	Y	31	29	1		6	
*11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	122 1	34 9	Y	69	64	1		11	
*12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	103 1	76 9	Y	83	84	1		10	
*01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	92 1	91 9	Y	83	86	1		7	
						91 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10524 - 10705														
08	1426 N	556	-0-	-870	-0-	27 1	494 3	Y	32	36	1		3	
09	1230 N	1069	-0-	-161	-0-	35 9	53 1	Y	29	28	1		4	
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	32 9	68 1	Y	37	34	1		7	
*11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	41 9	69 1	Y	42	42	1		7	
*12	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	69 1	46 9	Y	41	43	1		5	
*01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	53 1	45 9	Y	42	43	1		4	
						65 1	46 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	83 1	1518 3	Y	43	48	1		4	
09	1650 N	1504	-0-	-146	-0-	47 9	74 1	Y	44	42	1		6	
10	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	48 9	78 1	Y	49	46	1		9	
*11	1590 N	1572	-0-	-18	-0-	54 9	78 1	Y	49	50	1		8	
*12	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	54 9	72 1	Y	43	46	1		5	
01	1643 N	1470	-0-	-173	-0-	47 9	72 1	Y	45	46	1		4	
						50 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 212979 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10442 - 10575														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594														
08	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	167	1	3076	3	Y	84	93	1	8
						92	9							
09	3270 X	3211	-0-	-59	-0-	158	1	2959	3	Y	85	82	1	11
						94	9							
10	3379 X	3324	-0-	-55	-0-	160	1	3059	3	Y	95	89	1	17
						105	9							
*11	3270 X	3084	-0-	-186	-0-	152	1	2822	3	Y	100	101	1	16
						110	9							
*12	3379 X	3166	-0-	-213	-0-	157	1	2907	3	Y	93	98	1	11
						102	9							
01	3348 X	3268	-0-	-80	-0-	160	1	3005	3	Y	94	97	1	8
						103	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736														
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	108 X	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	2418 X	1848	-0-	-570	-0-	93 1 45 9	1710 3	Y	41	45 1	4			
09	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	120 1 43 9	2239 3	Y	39	38 1	5			
10	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	126 1 51 9	2407 3	Y	46	43 1	8			
*11	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	96 1 51 9	1775 3	Y	46	47 1	7			
*12	3100 N	12208	-0-	9108	9108	603 1 415 9	11190 3	Y	377	339 1	45			
*01	3100 N	9077	-0-	5977	15085	439 1 405 9	8233 3	Y	368	381 1	32			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116														
08	2852 X	2301	-0-	-551	-0-	118 1 20 9	2163 3	Y	18	19 1	2			
09	2250 N	2143	-0-	-107	-0-	108 1 15 9	2020 3	Y	14	14 1	2			
10	2263 N	2164	-0-	-99	-0-	107 1 13 9	2044 3	Y	12	12 1	2			
*11	2220 N	2082	-0-	-138	-0-	106 1 19 9	1957 3	Y	17	16 1	3			
*12	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	107 1 21 9	1981 3	Y	19	20 1	2			
01	2170 N	2140	-0-	-30	-0-	107 1 20 9	2013 3	Y	18	18 1	2			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
08	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	90 1 68 9	1660 3	Y	62	68 1	6			
09	2370 X	1101	-0-	-1269	-0-	52 1 67 9	982 3	Y	61	59 1	8			
10	2449 X	2203	-0-	-246	-0-	105 1 77 9	2021 3	Y	70	65 1	13			
*11	2370 X	945	-0-	-1425	-0-	45 1 58 9	842 3	Y	53	57 1	9			
*12	1891 X	623	-0-	-1268	-0-	30 1 34 9	559 3	Y	31	36 1	4			
01	2201 X	1351	-0-	-850	-0-	67 1 35 9	1249 3	Y	32	33 1	3			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
08	6696 X	5983	-0-	-713	-0-	301 1 153 9	5529 3	Y	139	154 1	13			
09	6480 X	6441	-0-	-39	-0-	318 1 179 9	5944 3	Y	163	155 1	21			
10	6696 X	6674	-0-	-22	-0-	321 1 209 9	6144 3	Y	190	177 1	34			
*11	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	322 1 237 9	5977 3	Y	215	214 1	35			
*12	6665 X	6189	-0-	-476	-0-	306 1 200 9	5683 3	Y	182	195 1	22			
01	6665 X	6600	-0-	-65	-0-	323 1 221 9	6056 3	Y	201	206 1	17			

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936									
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 125		RRCID -> 228013		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10716 - 11048	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 124		RRCID -> 232392		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10930 - 10936	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 127		RRCID -> 241758		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10474 - 11417	
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	11	1	194	3	Y	5	6	1
						6	9						-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	10	1	178	3	Y	6	5	1
						7	9						1
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	10	1	189	3	Y	5	5	1
						6	9						1
*11	210 N	206	-0-	-4	-0-	10	1	189	3	Y	6	6	1
						7	9						1
*12	217 N	203	-0-	-14	-0-	10	1	184	3	Y	8	8	1
						9	9						1
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	10	1	180	3	Y	8	8	1
						9	9						1

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 126		RRCID -> 241763		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 11915		PERF.10257 - 10360	
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	12	14	1
						13	9						1
09	480 N	116	-0-	-364	-0-	6	1	107	3	Y	3	4	1
						3	9						-0-
10	341 N	164	-0-	-177	-0-	7	1	140	3	Y	15	12	1
						17	9						3
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	14	15	1
						15	9						2
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	11	12	1
						12	9						1
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	127	3	Y	11	11	1
						12	9						1

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 130		RRCID -> 242353		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11789		PERF.10453 - 11400	
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	1	1	1
						1	9						-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	1	1	1
						1	9						-0-
10	186 N	74	-0-	-112	-0-	4	1	69	3	Y	1	1	1
						1	9						-0-
*11	180 N	137	-0-	-43	-0-	7	1	129	3	Y	1	1	1
						1	9						-0-
*12	217 N	136	-0-	-81	-0-	7	1	129	3	Y	-0-		-0-
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	2	2	1
						2	9						-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLORADO								
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10810 - 11052																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	372 N	182	-0-	-190	-0-					9 1 7 9	166 3	Y	6	6 1				1
09	330 N	67	-0-	-263	-0-					3 1 7 9	57 3	Y	6	6 1				1
10	248 N	104	-0-	-144	-0-					5 1 8 9	91 3	Y	7	7 1				1
*11	180 N	103	-0-	-77	-0-					5 1 8 9	90 3	Y	7	7 1				1
*12	62 N	58	-0-	-4	-0-					3 1 2 9	53 3	Y	2	3 1				-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-					5 1 2 9	90 3	Y	2	2 1				-0-
SHERIDAN (WILCOX -H-) 83107 495 ASSOCIATED 49B										CNTY: COLORADO								
COPANO PROCESSING LLC 176382																		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 61R RRCID -> 275854 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671																		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
SHERIDAN (YEGUA) 83107 825 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: COLORADO								
XTO ENERGY INC. 945936																		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180166 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122																		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN (YEGUA 5000) 83107 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLORADO								
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815																		
HURT WELL #: 1 RRCID -> 271546 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4398 - 4403																		
08	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-					5538 3		N	-0-					67
09	5070 X	4478	-0-	-592	-0-					4471 3	7 9	N	6					73
10	5487 X	2633	-0-	-2854	-0-					2627 3	6 9	N	5					78
11	5370 X	331	-0-	-5039	-0-					331 3		N	-0-					78
12	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-							N	23	101 1				-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2017 - P/A 01/04/2017																		
BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 271754 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5004 - 5008																		
08	7843 X	7696	-0-	-147	-0-					7681 3	15 9	N	14					82
09	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-					7623 3	17 9	N	15					97
10	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-					7889 3	13 9	N	12					109
11	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-					7932 3	10 9	N	9					118
12	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-					8039 3	15 9	N	14					132
*01	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-					7951 3	17 9	N	15					147

SHERIDAN (800 MIOCENE)			83107 973	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC.			945936					
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 91	RRCID -> 183613	COMPL. DATE 04/23/2001	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 792 -	798
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SHERIDAN (1700 MIOCENE)			83107 986	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC.			945936					
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 92	RRCID -> 184043	COMPL. DATE 04/22/2001	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1710 -	1715
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 94	RRCID -> 184048	COMPL. DATE 04/26/2001	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1714 -	1722
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 86	RRCID -> 185630	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510 PERF. 1708 -	1720
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SHERIDAN (3800 FRI0)			83107 993	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC.			945936					
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 26	RRCID -> 185553	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH	9215 PERF. 3716 -	3719
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
SHERIDAN, N. (WILCOX 8700)			83109 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
SUNDOWN ENERGY LP			829482					
CORCORAN, MARY GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 268509	COMPL. DATE 01/15/2012	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 8758 -	8764
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)				83586 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
PREMIUM EXPLORATION COMPANY				676951										
ARCO RAFFERTY				WELL #:	1A	RRCID -> 174036	COMPL.	DATE 12/07/1999	TOTAL	DEPTH	9966	PERF. 6805	-	6813
08	216	X	216	-0-	-0-	212	2	4	9	N	4			376
09	240	X	76	-0-	-164	74	2	2	9	N	2			378
10	248	X	182	-0-	-66	179	2	3	9	N	3			381
11	240	X	76	-0-	-164	73	2	3	9	N	3			384
12	217	X	56	-0-	-161	53	2	3	9	N	3			387
01	217	X	90	-0-	-127	89	2	1	9	N	1			388

OIL AND GAS DIVISION

SILVERSPORN (TEX SA1 SAND)														83662 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC														077031															
CORNELIUS, L.														WELL #: 12				RRCID -> 251911				COMPL. DATE 05/22/2009				TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
LINN OPERATING, INC.														501545															
BURKHART GAS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 219022				COMPL. DATE 12/22/2005				TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							27								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							27								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							27								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							27								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							27								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							27								
BURKHART GAS UNIT														WELL #: 3				RRCID -> 232422				COMPL. DATE 12/01/2006				TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
HARRINGTON														WELL #: 1				RRCID -> 242448				COMPL. DATE 09/24/2008				TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398			
08	81871 X	69573	-0-	-12298	-0-	3559	1	65463	2	N	501	552	1		224														
						551	9																						
09	75810 X	65611	-0-	-10199	-0-	3269	1	61804	2	N	489	533	1		180														
						538	9																						
10	76539 X	66845	-0-	-9694	-0-	3344	1	62951	2	N	500	543	1		137														
						550	9																						
11	71520 X	62561	-0-	-8959	-0-	3350	1	58653	2	N	507	365	1		279														
						558	9																						
12	72943 X	63567	-0-	-9376	-0-	3532	1	59439	2	N	542	554	1		267														
						596	9																						
01	69564 X	58846	-0-	-10718	-0-	3458	1	54902	2	N	442	544	1		165														
						486	9																						
REHAK														WELL #: 3				RRCID -> 257522				COMPL. DATE 06/28/2010				TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567			
08	806 X	787	-0-	-19	-0-	40	1	741	2	N	5	177	1		66														
						6	9																						
09	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	50	1	944	2	N	9				75														
						10	9																						
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	51	1	959	2	N	5				80														
						6	9																						
11	871 X	871	-0-	-0-	-0-	47	1	816	2	N	7				87														
						8	9																						
12	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	213	1	866	2	N	9				96														
						10	9																						
*01	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	522	1	931	2	N	9				105														
						10	9																						

OIL AND GAS DIVISION

SIXTEEN TONS (YEGUA Y-1A)										83857 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC										206081									
BP 16 TONS										WELL #: 1		RRCID -> 262996		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 9151		PERF. 4836 - 4840	
M	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
SKI A BASIN (FRIO 2)										83898 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
GOLDSTON OIL CORPORATION										313990									
B. DEATON ESTATE ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 256314		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 12633		PERF.10383 - 10403	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
SKULL CREEK (MIOCENE 1700)										83949 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.										295861									
BUNGE, GARRISON										WELL #: 1		RRCID -> 214684		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 1912 - 1915	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
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	
08	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	243	1	1564	3	N	27				237				
09	840 #	830	-0-	-10	-0-	30	9	714	3	N	-0-	160	1		77				
10	2015 #	1300	-0-	-715	-0-	116	1	1015	3	N	103				180				
11	1950 #	1283	-0-	-667	-0-	172	1	1101	3	N	4				184				
12	2015 #	1292	-0-	-723	-0-	113	9	1028	3	N	68	175	1		77				
01	1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-	178	1			N	NO RPT				77				
						4	9												
						75	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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84				

GEORGE RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 182762	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10416	- 10558
*07	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	168 50 9	1 784 2 Y	45	103 1	17
08	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	1060 79 9	1 5506 2 Y	72	66 1	23
09	7590 X	3286	-0-	-4304	-0-	564 64 9	1 2658 2 Y	58	62 1	19
10	7843 X	4783	-0-	-3060	-0-	1038 87 9	1 3658 2 Y	79	78 1	20
11	6750 X	4200	-0-	-2550	-0-	1059 54 9	1 3087 2 Y	49	25 1	44
12	6634 X	3756	-0-	-2878	-0-	1025 56 9	1 2675 2 Y	51	79 1	16
01	6634 X	5214	-0-	-1420	-0-	988 67 9	1 4159 2 Y	61	66 1	11

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)										CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
JTL OPERATING CO., INC																			
GEORGE RANCH																			
//CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 448052																			
WELL #: 5										RRCID -> 189412		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 13395		PERF.10020 - 10078			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
GEORGE RANCH										WELL #: 4		RRCID -> 189850		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11995		PERF.10294 - 11403	
*07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	54 1	254 2	Y		351	216 1		135						
						386 9													
08	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	347 1	1804 2	Y		60	145 1		50						
						66 9													
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	39 2	Y		126	135 1		41						
						139 9													
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7 1	25 2	Y		172	169 1		44						
						189 9													
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16 1	47 2	Y		108	56 1		96						
						119 9													
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	28 2	Y		110	172 1		34						
						121 9													
01	217 N	149	-0-	-68	-0-	1 1	3 2	Y		132	144 1		22						
						145 9													
GEORGE RANCH										WELL #: 7		RRCID -> 192297		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9854 - 9884	
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	14 1		-0-						
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11 1	57 2	Y		-0-			-0-						
09	600 X	96	-0-	-504	-0-	17 1	79 2	Y		-0-			-0-						
10	372 X	91	-0-	-281	-0-	20 1	71 2	Y		-0-			-0-						
11	1110 X	87	-0-	-1023	-0-	22 1	65 2	Y		-0-			-0-						
12	62 X	44	-0-	-18	-0-	12 1	32 2	Y		-0-			-0-						
01	93 X	21	-0-	-72	-0-	4 1	17 2	Y		-0-			-0-						
GEORGE RANCH										WELL #: 1SD		RRCID -> 193844		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4708 - 4766	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
GEORGE RANCH										WELL #: 14		RRCID -> 199303		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10790 - 10832	
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9 1	42 2	Y		-0-			-0-						
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	43 1	226 2	Y		-0-			-0-						
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	Y		-0-			-0-						
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6 1	23 2	Y		-0-			-0-						
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4 1	10 2	Y		-0-			-0-						
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	18 1	46 2	Y		-0-			-0-						
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	2 1	8 2	Y		-0-			-0-						

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND															
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052															
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	151 N	151	-0-	-0-	-0-		26 1	124 2	Y		1	1 1			-0-
08	155 N	104	-0-	-51	-0-		15 1	74 2	Y		14	10 1			4
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-		32 1	149 2	Y		9	10 1			3
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-		37 1	157 2	Y		12	12 1			3
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-		10 1	29 2	Y		8	4 1			7
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-		15 1	42 2	Y		8	13 1			2
01	217 N	89	-0-	-128	-0-		15 1	63 2	Y		10	11 1			1

GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975															
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-		330 1	1711 2	Y		33	60 1			20
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		285 1	1342 2	Y		52	55 1			17
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		213 1	750 2	Y		70	69 1			18
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-		538 1	1567 2	Y		44	23 1			39
12	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-		713 1	1863 2	Y		45	70 1			14
*01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		230 1	970 2	Y		54	59 1			9

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND															
JTL OPERATING CO., INC 448052															
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			N	NO RPT			-0-

GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641															
*07	434 X	412	-0-	-22	-0-		70 1	328 2	Y		13	31 1			5
08	586 X	586	-0-	-0-	-0-		88 1	456 2	Y		38	32 1			11
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-		64 1	300 2	Y		28	30 1			9
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-		159 1	561 2	Y		38	37 1			10
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-		59 1	173 2	Y		23	12 1			21
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-		75 1	198 2	Y		24	38 1			7
01	310 N	230	-0-	-80	-0-		38 1	160 2	Y		29	32 1			4

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052														
GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	655 1	3057 2	Y	652	484 1				250
08	2046 X	364	-0-	-1682	-0-	717 9	211 2	Y	102	262 1				90
09	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	41 1	3621 2	Y	229	244 1				75
10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	112 9	2511 2	Y	308	304 1				79
11	4290 X	1753	-0-	-2537	-0-	768 1	1144 2	Y	196	101 1				174
12	4433 X	391	-0-	-4042	-0-	252 9	125 2	Y	199	311 1				62
01	4805 X	4399	-0-	-406	-0-	713 1	3344 2	Y	237	258 1				41
						339 9								
						393 1								
						216 9								
						47 1								
						219 9								
						794 1								
						261 9								
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082														
*07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	115 1	540 2	Y	8	17 1				3
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	9 9	1540 2	Y	62	48 1				17
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	297 1	993 2	Y	42	45 1				14
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	68 9	393 2	Y	57	56 1				15
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	211 1	1282 2	Y	35	18 1				32
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	46 9	1181 2	Y	37	57 1				12
01	558 N	514	-0-	-44	-0-	112 1	377 2	Y	44	48 1				8
						63 9								
						440 1								
						39 9								
						451 1								
						41 9								
						89 1								
						48 9								
GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638														
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	39 1	204 2	Y	114	99 1				34
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	125 9	286 2	Y	88	93 1				29
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	61 1	452 2	Y	117	116 1				30
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	97 9	101 2	Y	74	38 1				66
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	128 1	143 2	Y	76	118 1				24
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	129 9	141 2	Y	90	98 1				16
						35 1								
						81 9								
						54 1								
						84 9								
						33 1								
						99 9								

OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1)														
JTL OPERATING CO., INC														
GEORGE RANCH														
WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	6237	2608	-0-	-3629	-0-	420 1	1961 2	Y	206	265 1				79
08	2511	2173	-0-	-338	-0-	227 9	1690 2	Y	144	166 1				57
09	3720	3596	-0-	-124	-0-	325 1	2834 2	Y	146	155 1				48
10	4933	4933	-0-	-0-	-0-	158 9	3675 2	Y	195	193 1				50
11	3754	3754	-0-	-0-	-0-	601 1	2694 2	Y	124	64 1				110
12	5244	5244	-0-	-0-	-0-	161 9	3691 2	Y	126	197 1				39
*01	3952	3952	-0-	-0-	-0-	1043 1	3059 2	Y	151	164 1				26
						215 9								
						924 1								
						136 9								
						1414 1								
						139 9								
						727 1								
						166 9								
SMITHERS LAKE, E. (YEGUA)														
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC														
HARRISON, W. A.														
WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708														
08	17360	14128	-0-	-3232	-0-	549 1	13083 2	N	451	548 1				266
09	14204	14204	-0-	-0-	-0-	496 9	13133 2	N	468	284 1				450
10	14260	14122	-0-	-138	-0-	556 1	12957 2	N	480	698 1				232
11	13800	13727	-0-	-73	-0-	515 9	12659 2	N	511	247 1				496
12	14260	13786	-0-	-474	-0-	637 1	12518 2	N	532	547 1				481
*01	14377	14377	-0-	-0-	-0-	528 9	13144 2	N	524	561 1				444
						506 1								
						562 9								
						683 1								
						585 9								
						657 1								
						576 9								
SOMERVILLE (GEORGETOWN)														
APACHE CORPORATION														
CONNELL, M. S.														
WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498														
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-					101
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-					101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					101
11	210 N	37	-0-	-173	-0-	37 2		N	-0-					101
12	527 N	8	-0-	-519	-0-	8 2		N	-0-					101
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-					101
KRENEK, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198														
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	563 2	3 9	N	3					150
09	660 N	84	-0-	-576	-0-	80 2	4 9	N	4					154
10	713 N	391	-0-	-322	-0-	388 2	3 9	N	3					157
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	770 2	3 9	N	3					160
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-					160
*01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	562 2	6 9	N	5					165
SEBESTA, C. J. "B" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082														
08	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-					23
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-					23
10	217 X	78	-0-	-139	-0-	78 2		N	-0-					23
11	210 X	151	-0-	-59	-0-	151 2		N	-0-					23
12	217 X	60	-0-	-157	-0-	60 2		N	-0-					23
01	155 X	123	-0-	-32	-0-	123 2		N	-0-					23

OIL AND GAS DIVISION

SOMOS TRES (FRIO 14000)														CNTY: BRAZORIA	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC															
DAVIS BINTLIFF															
WELL #: 1 RRCID -> 247540 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13828 PERF.14341 - 14368															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	55918	55918	-0-	-0-	-0-	31 1	55356 2	N	483	542 1				112	
09	43560 #	22684	-0-	-20876	-0-	531 9	22427 2	N	221	176 1				157	
10	54281 #	-0-	-0-	-54281	-0-	14 1		N	2	8				157	
11	53400	-0-	-0-	-53400	-0-	243 9		N	-0-					157	
12	55180	-0-	-0-	-55180	-0-			N	-0-					157	
01	55180	-0-	-0-	-55180	-0-			N	-0-					157	
SOUR LAKE														CNTY: HARDIN	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC															
ARCO ET AL															
WELL #: 2 RRCID -> 198364 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4462 - 4512															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.															
TEXACO FEE 4598															
WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
SOUR LAKE (EY-3)														CNTY: HARDIN	
WAGNER OIL COMPANY															
JACK KNIFE															
WELL #: 2 RRCID -> 281629 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9361 - 9568															
08	0 W	82050	-0-	82050	98562	88 1	77703 3	N	3872	3654 1				409	
09	0 W	71038	-0-	71038	169600	4259 9	67622 2	N	2946	3108 1				247	
10	0 W	75457	-0-	75457	245057	175 1	72237 2	N	2761	2725 1				283	
11	0 W	60775	-0-	60775	305832	3241 9	58539 2	N	1872	1891 1				264	
12	0 W	57462	-0-	57462	363294	183 1	55662 2	N	1470	1517 1				217	
01	0 W	55000	-0-	55000	418294	3037 9	53065 2	N	1594	1525 1				286	
SOUR LAKE, E. (KIRBY)														CNTY: HARDIN	
HOME PETROLEUM CORP.															
KIRBY STEPHENSON															
WELL #: 4 RRCID -> 116421 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11774 - 11814															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3					48	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1					49	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					49	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 1	2 9	N	2					51	
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	N	1					52	

OIL AND GAS DIVISION

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									
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	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
SOUR LAKE, E. (SOLOW)		84697 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN										
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047																
BLACK STONE		WELL #:	2	RRCID ->	177123	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	11922 PERF.10625 - 10642									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								115	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21			26	1				110	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			19	1				100	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27			27	1				100	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			18	1				95	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			18	1				90	
SOUR LAKE, E. (YEGUA)		84697 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN										
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047																
BLACK STONE		WELL #:	5	RRCID ->	190585	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	12390 PERF.10887 - 11060									
08	23354	23354	-0-	-0-	72771	22949	2	405	9	N	368	368	1				150	
09	18258	18258	-0-	-0-	72771	18004	2	254	9	N	231	201	1				180	
10	22941	22941	-0-	-0-	72771	22642	2	299	9	N	272	366	1				86	
11	22811	22811	-0-	-0-	72771	22368	2	443	9	N	403	376	1				113	
12	24512	24512	-0-	-0-	72771	24094	2	418	9	N	380	393	1				100	
*01	22586	22586	-0-	-0-	72771	22188	2	398	9	N	362	395	1				67	
SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)		84697 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN										
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650																
BP AMERICA PRODUCTION CO.		WELL #:	1	RRCID ->	264529	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	11145 PERF.10240 - 10248									
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								154	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								154	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122	1				32	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								32	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								32	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	7				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016 - P/A 10/20/16																		
PRIDE ENERGY COMPANY		677050																
KIRBY LUMBER CO		WELL #:	2	RRCID ->	094457	COMPL. DATE	01/29/1981	TOTAL DEPTH	11325 PERF. 9901 - 9954									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER) BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC BOYER, J. M. UNIT A				84697 575 072716	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN						
WELL #:				RRCID -> 192227	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10207	- 10902								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
PLUGGED AND ABANDONED				12/20/2004												

SOUR LAKE, E. (YEGUA #4) JENEX PETROLEUM CORPORATION PICA INVESTMENT				84697 600 431135	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN						
WELL #: D 1				RRCID -> 159218	COMPL. DATE 01/18/1996	TOTAL DEPTH 10338	PERF.10313	- 10328								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 03 LEASE	26850	10/01/2013										

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) 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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

BLACK STONE MINERALS GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 188482	COMPL. DATE 02/19/2002	TOTAL DEPTH 13570	PERF.12366	- 12486							
08	3906 X	3003	-0-	-903	-0-	666 1 105 4	1954 2 278 9	N	253	373 1						132
09	3390 X	3265	-0-	-125	-0-	650 1 77 4	2282 2 256 9	N	233	170 1						195
10	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	391 1 215 4	2779 2 189 9	N	172	194 1						173
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	313 1 91 4	2640 2 220 9	N	200	183 1						190
12	3379 X	3199	-0-	-180	-0-	332 1 25 4	2644 2 198 9	N	180	190 1						180
01	3565 X	3261	-0-	-304	-0-	321 1 114 4	2543 2 283 9	N	257	369 1						68

BLACK STONE MINERALS GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 189225	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 12605	PERF.12328	- 12423							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		//CONT.//		84697 615	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835								
DU JAY, JOYCE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 191193		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12197 - 12342	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1209 X	985	-0-	-224	-0-	218 1	640 2	N	84	188 1		48
						35 4	92 9					
09	1170 X	1076	-0-	-94	-0-	211 1	742 2	N	89			137
						25 4	98 9					
10	1209 X	1038	-0-	-171	-0-	111 1	788 2	N	71			208
						61 4	78 9					
11	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	112 1	946 2	N	140	180 1		168
						32 4	154 9					
12	1116 X	956	-0-	-160	-0-	102 1	813 2	N	30			198
						8 4	33 9					
01	1116 X	955	-0-	-161	-0-	96 1	764 2	N	55	183 1		70
						34 4	61 9					
SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)				84697 660	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047								
BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID -> 192034		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 11884		PERF.11389 - 11465	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			210
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	26 1		200
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	19 1		195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	27 1		185
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	18 1		180
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	18 1		175
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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
SOUR LAKE EASTER (YEGUA)				84699 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
CRISSEY, SHARON		WELL #:		1	RRCID -> 235315		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11063 - 11162	
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JACK KNIFE				WELL #:	1	RRCID -> 239765		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12761		PERF.12602 - 12731
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	34 1		110
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	67			177
10	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	486 1	299 2	N	264	190 1		251
						290 9						
11	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	536 1	958 9	N	871	759 1		363
*12	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	539 1	1229 9	N	1117	1074 1		406
*01	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	640 1	1301 2	N	1169	1286 1		289
						1286 9						

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)				//CONT.//		84699 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN										
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//		891175															
JACK KNIFE				WELL #:		2	RRCID -> 245420		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10043		PERF. 9841 - 9907								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-							N		-0-						-0-	
09	7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-							N		-0-						-0-	
*10	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-							N		-0-						-0-	
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-							N		-0-						-0-	
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
GTO				WELL #:		1	RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF. 12169 - 12290								
08	3565 X	3350	-0-	-215	-0-		713	1	2119	3	N	471	371	1						278	
09	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		518	9													
10	6696 X	3975	-0-	-2721	-0-		635	1	2459	2	N	472	570	1						180	
11	6480 X	3740	-0-	-2740	-0-		519	9													
12	6696 X	3679	-0-	-3017	-0-		712	1	2681	2	N	529	371	1						338	
01	3348 X	3263	-0-	-85	-0-		582	9													
							673	1	2492	2	N	523	585	1						276	
							575	9													
							700	1	2357	2	N	565	565	1						276	
							622	9													
							688	1	2016	2	N	508	380	1						404	
							559	9													
BLACK STONE HAMILTON				WELL #:		1	RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 10059 - 10079								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
PICA				WELL #:		2	RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
SPANISH CAMP (SORREL SAND)				84883 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON											
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347																	
SORREL, GORDON				WELL #:		1	RRCID -> 250488		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 2889 - 2901								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	

SPANISH CAMP (YEGUA 6800)														CNTY: WHARTON	
BSE PRODUCTION CO.															
DUNCAN, DONALD															
WELL #: 1 RRCID -> 139926 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6807 - 6813															
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	BALANCE	
08	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-				18	
09	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2		N	-0-				18	
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-				18	
11	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-				18	
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2		N	-0-				18	
01	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2		N	-0-				18	

DUNCAN, DONALD B.															
WELL #: A 3 RRCID -> 197080 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918															
08	7130 X	6266	-0-	-864 B	-0-	6253	2	13	9	N	12			179	
09	6900 X	6553	-0-	-347 B	-0-	6542	2	11	9	N	10			189	
10	7130 X	6824	-0-	-306 B	-0-	6817	2	7	9	N	6			195	
11	6900 X	5114	-0-	-1786 B	-0-	5108	2	6	9	N	5			200	
12	6758 X	5407	-0-	-1351 B	-0-	5404	2	3	9	N	3			203	
01	6820 X	5736	-0-	-1084 B	-0-	5732	2	4	9	N	4			207	

SPANISH CAMP (YEGUA 7200)														CNTY: WHARTON	
BSE PRODUCTION CO.															
DUNCAN-HAMILL															
WELL #: 1 RRCID -> 189161 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7220 - 7224															
08	1860 #	1729	-0-	-131	-0-	1729	2		N	-0-				-0-	
09	1800 #	614	-0-	-1186	-0-	614	2		N	-0-				-0-	
10	1829 #	912	-0-	-917	-0-	912	2		N	-0-				-0-	
11	1792 R	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-				-0-	
12	2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-				-0-	
*01	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-				-0-	

SPANISH CAMP (3270 SAND)														CNTY: WHARTON	
JMM ENERGY LLC															
HLAVINKA															
WELL #: 2 RRCID -> 203419 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546															
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

SPANISH CAMP, N. (4250)														CNTY: WHARTON	
BSE PRODUCTION CO.															
DUNCAN, DONALD B.															
WELL #: A 5 RRCID -> 235584 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4328 - 4331															
08	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-				-0-	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-	
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-				-0-	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-	
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				-0-	
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-				-0-	

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)														CNTY: WHARTON	
BSE PRODUCTION CO.															
DUNCAN, DONALD B.															
WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080															
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

SPANISH CAMP, W. (4900)		84890 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
BSE PRODUCTION CO.		104965								
DUNCAN, DONALD B.		WELL #: A 7	RRCID -> 201045		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4876 - 4880			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	310 N	192	-0-	-118	-0-	192 2				-0-
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	104 2				-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2				-0-
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	109 2				-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2				-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2				-0-
SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER)		85195 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
KINGWOOD EXPLORATION LLC		467256								
GABRIELLE		WELL #: 1	RRCID -> 258675		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER)		85201 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
E&B NATURAL RESOURCES MGT CORP		238095								
CENTENNIAL UNIT		WELL #: 1ST	RRCID -> 265005		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15481 PERF. 12687 - 12890			
08	3100 N	3935	-0-	835	1814	3866 2	69 9	N	63	377
09	3000 N	2675	-0-	-325	1489	2654 2	21 9	N	19	396
10	3785	3785	-0-	-0-	1489	3767 2	18 9	N	16	220
11	1740	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-	220
*12	1901	1901	-0-	-0-	-0-	1834 2	67 9	N	61	281
01	1798	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT	281
SPLENDORA (YEGUA 6600)		85245 750	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
RESACA RESOURCES, L.L.C.		703236								
BLACK STONE SOUTHLAND		WELL #: 1	RRCID -> 273185		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6776 - 6778			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2014 - P/A 11-05-2014										
SPLENDORA, E. (WILCOX A)		85246 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
TEXANA OPERATING COMPANY		844253								
HIGHTOWER, L. P.		WELL #: 1	RRCID -> 121800		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216			
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SPLENDORA, E. (5900) COMET OIL & GAS, INC. FRY & BISHOP				85246 250 169600 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 126633	ONE WELL COMPL. DATE 10/08/1987			CNTY: LIBERTY TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5907 - 5909							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPLENDORA, E. (6720) TEXANA OPERATING COMPANY FRY & BISHOP TRS.				85246 700 844253 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 070320	ONE WELL COMPL. DATE 02/10/1977			CNTY: LIBERTY TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPURGER (YEGUA #3A) PREMIUM EXPLORATION COMPANY ARCO STERNE FEE				85415 678 676051 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 059811	ONE WELL COMPL. DATE 09/06/1984			CNTY: TYLER TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURGER (4800) PREMIUM EXPLORATION COMPANY ARCO STERNE				85415 830 676051 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 008438	EXEMPT COMPL. DATE 06/11/1973			CNTY: TYLER TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3350 - 3650							
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2016 - P/A 08/19/16																

SPURGER (5440) FORT APACHE ENERGY, INC. SAKATO, GEORGE T.				85415 844 277908 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 281421	ONE WELL COMPL. DATE 12/10/2014			CNTY: TYLER TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5620 - 5624							
08	10199	10754	-0-	555	101720	10754	2			N	-0-					-0-
09	73526	13523	-0-	-60003	41717	13523	2			N	-0-					-0-
10	13692	12692	-0-	-1000	40717	12692	2			N	-0-					-0-
11	10175	10175	-0-	-0-	40717	10175	2			N	-0-					-0-
*12	10914	10914	-0-	-0-	40717	10914	2			N	-0-					-0-
01	10199	NO RPT	-0-	-10199	30518					N	NO RPT					-0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) FAULCONER, VERNON E., INC. JAMES/FIELDER UNIT												85446 250 263701	ASSOCIATED		49B	CNTY: HARRIS				
WELL #: 1												RRCID -> 164521	COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8738	PERF. 8612	-	8616		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08	6153 R	6153	-0-	-0-	-0-	465 30	1 9	5658	2	N	27					167				
09	6000 #	3841	-0-	-2159	-0-	360 17	1 9	3464	2	N	15					182				
10	6200 #	6118	-0-	-82	-0-	560 29	1 9	5529	2	N	26	165	1			43				
11	6071 R	6071	-0-	-0-	-0-	600 46	1 9	5425	2	N	42					85				
12	6266 R	6266	-0-	-0-	-0-	620 46	1 9	5600	2	N	42					127				
*01	6299 R	6299	-0-	-0-	-0-	620 47	1 9	5632	2	N	43					170				
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				
WELL #: 1-U												RRCID -> 136473	COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 8677	PERF. 7861	-	7868		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
ST. TR. 60-S, EAST (K SAND) STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC STATE TRACT 52-S												85717 140 819006	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: JEFFERSON				
WELL #: 1-L												RRCID -> 136475	COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 8677	PERF. 8265	-	8288		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC STATE TRACT 51-S												85724 140 819006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: JEFFERSON				
WELL #: 2												RRCID -> 136415	COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 9225	PERF. 8958	-	8977		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
STATE TRACT 60-S												WELL #: 1	RRCID -> 136472	COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8263	-	8290	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)										85724 145	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
HIGH ISLAND GAS LLC										385533						
STATE TRACT 60-S										WELL #:	5 L	RRCID -> 193901	COMPL. DATE 11/30/2002	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 8672 - 8688
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-				-0-		
STEEL HORSE (BOSSIER)										85799 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TRINITY			
LEOR ENERGY INDIGO L.P.										496768						
FORESTAR										WELL #:	1	RRCID -> 263572	COMPL. DATE 09/27/2011	TOTAL DEPTH 18800	PERF. 17076 - 18402	
08	11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	620	1	11139	2	N	-0-			-0-		
09	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	600	1	10909	2	N	-0-			-0-		
10	12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	620	1	11786	2	N	-0-			-0-		
11	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	600	1	10133	2	N	-0-			-0-		
12	10633 X	9542	-0-	-1091	-0-	620	1	8922	2	N	-0-			-0-		
01	10633 X	9547	-0-	-1086	-0-	673	1	8874	2	N	-0-			-0-		
STIMMEL (NORTHINGTON)										86147 085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
BLACK CREEK DRILLING, INC.										072621						
SADIE GAS UNIT 1										WELL #:		RRCID -> 264175	COMPL. DATE 09/10/2012	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 8054 - 8077	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				103		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				103		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				103		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				103		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				103		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				103		
PLUGGED AND ABANDONED										11/18/2013						
STIMMEL (OUTLAR)										86147 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.										263701						
MILLER, ILSE										WELL #:	2	RRCID -> 125668	COMPL. DATE 05/05/1990	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7804 - 7863	
08	5797 X	5222	-0-	-575	-0-	326	1	4879	2	N	15			256		
						17	9									
09	5580 X	4507	-0-	-1073	-0-	291	1	4202	2	N	13			269		
						14	9									
10	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	418	1	6344	2	N	18			287		
						20	9									
11	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	309	1	5682	2	N	17			304		
						19	9									
12	5208 X	4922	-0-	-286	-0-	276	1	4626	2	N	18			322		
						20	9									
01	6789 X	5022	-0-	-1767	-0-	294	1	4716	2	N	11	178	1	155		
						12	9									

STOWELL		86429 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON					
GOLDSTON OIL CORPORATION		313990											
WASSON SWD		WELL #: 3		RRCID -> 199580		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
PULS OPERATING COMPANY		682775		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
HEPLER, CLARENCE		WELL #: 1		RRCID -> 117727		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510					
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
STOWELL (CRAWFORD U-1)		86429 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
CORE E & P CORP.		178381											
KOCH, T.F. NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 056640		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
BLAUW-RUIDENGA		WELL #: 3		RRCID -> 050996		COMPL. DATE 07/02/1971		TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							48
STOWELL (ENGLIN-MARG)		86429 130		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836											
BLAUW-RUIDENGA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250576		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146					
08	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2					10
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2					10
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2					10
11	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2					10
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2					10
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2					10
GOLDSTON OIL CORPORATION		313990		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
WILLIAMS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 264173		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

STOWELL (ENGLIN-MARG)		//CONT.//		86429 130	ASSOCIATED	ONE WELL		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	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 1		N	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 1		N	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 1		N	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 1		N	-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-
STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.)				86429 154	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368					
GREEN, BETTIE C.		WELL #:		3 L	RRCID -> 051161	COMPL. DATE 09/27/1971	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
STOWELL (5300)				86429 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
PULS OPERATING COMPANY				682775					
WALLER, THOMAS F.		WELL #:		6	RRCID -> 093463	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH 8342	PERF. 5287	- 5289
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 1		N	-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 1		N	-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 1		N	-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 1		N	-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 1		N	-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 1		N	-0-
STOWELL (HACKBERRY 10,100)				86429 364	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838					
GRIFFITH		WELL #:		1	RRCID -> 235127	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9881	- 10099
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
STOWELL (MIOCENE 5800)				86429 455	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JEFFERSON	
PULS OPERATING COMPANY				682775					
WALLER, THOMAS F.		WELL #:		1	RRCID -> 194318	COMPL. DATE 03/18/2003	TOTAL DEPTH 7176	PERF. 5741	- 5744
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STOWELL (5800)		86429 637		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
CORE E & P CORP.		178381													
KOCH-SANTA FE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081917		COMPL. DATE 03/09/1979		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5000 - 5025					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STOWELL, N. (DISCORBIS)		86431 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
PRIME OPERATING COMPANY		677770													
DOORNBOS, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 183004		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 9178 - 9194					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
STOWELL, N. (MIOCENE)		86431 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
BAGLEY, ROY		042685													
BROUSSARD		WELL #: 1		RRCID -> 192889		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5603 - 5607					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			162
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			162
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			162
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			162
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			162
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			162
STOWELL, S. (ENGLIN)		86434 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
GOLDSTON OIL CORPORATION		313990													
STOEGER, W. M.		WELL #: 2		RRCID -> 057196		COMPL. DATE 08/14/1974		TOTAL DEPTH 8431		PERF. 8104 - 8110					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STOWELL, S. (SULLIVAN U-3)		86434 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
PULS OPERATING COMPANY		682775													
ENGLIN, JOSIE		WELL #: 3		RRCID -> 098102		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 9037 - 9038					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

STYLES BAYOU (9850)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
VIEMAN, L. D.														
WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUBLIME (WILCOX 7770)														
LONE OAK ENERGY INC														
BLK. 32														
WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

SUBLIME (WILCOX 9100)														
LONE OAK ENERGY INC														
BLK 47														
WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAREY														
WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

MAGNUM PRODUCING, LP														
JOHNSON, B. A. 'A'														
WELL #: 1 RRCID -> 280832 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075														
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			49
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			49
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			49
11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	69	2	86	9	N	78			127
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	43	2	3	9	N	3			130
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-			130

SUBLIME (WILCOX 9300)														
LONE OAK ENERGY INC														
TOWNSEND-UNDERWOOD														
WELL #: 2 RRCID -> 174995 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9401 - 9416														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUBLINE (WILCOX 9500)														86862 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO			
CAMOIL, INC. HAINES														127449			
WELL #: A 3 RRCID -> 198107 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9412 - 9446																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	961 N	756	-0-	-205	-0-	620	1	136	9	N	124					302	
09	870 N	512	-0-	-358	-0-	420	1	92	9	N	84					386	
10	837 N	622	-0-	-215	-0-	510	1	112	9	N	102	341	1			147	
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	680	1	150	9	N	136	170	1			113	
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	620	1	136	9	N	124					237	
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					237	
MAGNUM PRODUCING, LP JOHNSON, B. A. 'E' GU														521516			
WELL #: 1 RRCID -> 161374 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452																	
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	92	1	2746	2	N	28					140	
09	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	31	9	2173	2	N	37					177	
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	70	1	2734	2	N	16	166	1			27	
11	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	41	9	2470	2	N	16					43	
12	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	82	1	2485	2	N	22					65	
*01	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	18	9	2318	2	N	51					116	
						95	1										
						56	9										
SUBLINE (8950) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. HOPKINS														86862 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO			
WELL #: 810815 1 RRCID -> 275913 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8819 - 8836																	
08	67797 X	64920	-0-	-2877	-0-	61920	3	3000	9	N	2727	2461	1			748	
09	66150 X	63862	-0-	-2288	-0-	60433	3	3429	9	N	3117	3339	1			526	
10	68355 X	52128	-0-	-16227	-0-	49685	3	2443	9	N	2221	2128	1			619	
11	66150 X	64452	-0-	-1698	-0-	61507	3	2945	9	N	2677	2821	1			475	
12	66526 X	64944	-0-	-1582	-0-	61761	3	3183	9	N	2894	2858	1			511	
01	65999 X	62695	-0-	-3304	-0-	59470	3	3225	9	N	2932	2864	1			579	
HOPKINS B														WELL #: 1 RRCID -> 275921 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 8971			
08	13826 X	12320	-0-	-1506	-0-	11718	3	602	9	N	547	531	1			265	
09	13590 X	10908	-0-	-2682	-0-	10403	3	505	9	N	459	526	1			198	
10	13547 X	9442	-0-	-4105	-0-	8999	3	443	9	N	403	375	1			226	
11	13110 X	8234	-0-	-4876	-0-	7818	3	416	9	N	378	365	1			239	
12	13330 X	8242	-0-	-5088	-0-	7856	3	386	9	N	351	368	1			222	
01	12307 X	7600	-0-	-4707	-0-	7231	3	369	9	N	335	365	1			192	
SUBLINE, N. (9850) LONE OAK ENERGY INC ALBERT II-1														86866 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO			
WELL #: 506578 1 RRCID -> 201729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10613 PERF. 10126 - 10146																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SUGAR CREEK (WOODBINE)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
SUTTON														
WELL #: 1 RRCID -> 182418 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MOONEY														
WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
SUGAR VALLEY, S. (AB-40)														
SIANA OIL & GAS														
TAYLOR														
WELL #: 1 RRCID -> 215685 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
SUGAR VALLEY (AMMO 8590)														
OAK ENERGY, LLC														
ROBERTSON, W. T.														
WELL #: 2 RRCID -> 150222 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8728 - 8732														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GRANT, JOHN F.														
WELL #: 1 RRCID -> 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419														
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1				N	-0-	-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1				N	-0-	-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1				N	-0-	-0-
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1				N	-0-	-0-
SUGAR VALLEY (BOULDIN TAYLOR BSG)														
OAK ENERGY, LLC														
BOULDIN, F. V.														
WELL #: 5 RRCID -> 050817 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9874 - 9972														
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-						N	113	84 1 149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	102	84 1 167
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	137	164 1 140
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	78	1	118	9		N	107	247
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	117	1	72	9		N	65	146 1 166
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	102	1	108	9		N	98	78 1 186

SUGAR VALLEY (CAYCE)														
OAK ENERGY, LLC														
TALCOTT A UNIT -B-														
86960 150 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA														
617101														
WELL #: 2 RRCID -> 036610 COMPL. DATE 06/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)														
OAK ENERGY, LLC														
BRAMAN -C-														
86960 325 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA														
617101														
WELL #: 31 RRCID -> 145251 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474														
08	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	1				Y	-0-	35
09	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	1				Y	-0-	35
10	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	1				Y	-0-	35
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	1				Y	-0-	35
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	1				Y	-0-	35
01	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	1				Y	-0-	35
THOMASSON, SADIE E.														
WELL #: 1 RRCID -> 197764 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8304 - 8308														
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	212	77
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	77
10	154	R	154	-0-	-0-	-0-	48	1	106	9		N	96	173
11	714	R	714	-0-	-0-	-0-	233	1	481	9		N	437	96
12	685	R	685	-0-	-0-	-0-	140	1	545	9		N	495	74
*01	616	R	616	-0-	-0-	-0-	256	1	360	9		N	327	58
SUGAR VALLEY (GRAVIER)														
SUN RESOURCES TEXAS, INC.														
MILLBERGER														
86960 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
829438														
WELL #: 2LT RRCID -> 184176 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)														
OAK ENERGY, LLC														
BOULDIN, F. V. -B-														
86960 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA														
617101														
WELL #: 3 RRCID -> 089777 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10456 - 10478														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)														
OAK ENERGY, LLC														
CULBERTSON, W.J. "A"														
86960 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
617101														
WELL #: 4 RRCID -> 110368 COMPL. DATE 10/24/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8853 - 8863														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUGAR VALLEY (TALCOTT A)		86960 725	ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC		617101													
BRAMAN -C-		WELL #: 17	RRCID -> 265901		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8621 - 8624								
08	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	1				Y	-0-			35
09	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	1				Y	-0-			35
10	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	1				Y	-0-			35
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	1				Y	-0-			35
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1				Y	-0-			35
01	341 #	120	-0-	-221	-0-	120	1				Y	-0-			35
SUGAR VALLEY (TRUITT)		86960 850	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
SUN RESOURCES TEXAS, INC.		829438													
MILLBERGER		WELL #: 2UT	RRCID -> 184177		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)		86960 875	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC		617101													
BOULDIN-TAY OUI		WELL #: 1	RRCID -> 054920		COMPL. DATE 03/29/1973		TOTAL DEPTH 11810 PERF. 10184 - 10194								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BOULDIN, FLORENCE		WELL #: 1	RRCID -> 196554		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SIANA OIL & GAS		779259													
TAYLOR		WELL #: 2	RRCID -> 212232		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10184 - 10237								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			56
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			56
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			56
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			56
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			56
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)														
OAK ENERGY, LLC														
BRAMAN "C"														
WELL #: 30					RRCID -> 226270					COMPL. DATE 08/30/2006				
TOTAL DEPTH 9107					PERF. 8701 - 8707					CNTY: MATAGORDA				
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	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SUGAR VALLEY, N. (UNION)														
OAK ENERGY, LLC														
GRANT, JOHN F.														
WELL #: 14 F					RRCID -> 048575					COMPL. DATE 06/22/1970				
TOTAL DEPTH 9150					PERF. N/A					CNTY: MATAGORDA				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)														
SIANA OIL & GAS														
TAYLOR														
WELL #: 5					RRCID -> 201047					COMPL. DATE 05/02/2007				
TOTAL DEPTH 11920					PERF. 11270 - 11433					CNTY: MATAGORDA				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				407
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				407
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				407
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				407
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				407
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				407
SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)														
TEXAKOMA E & P, LLC														
SUGAR VALLEY														
WELL #: 1					RRCID -> 270952					COMPL. DATE 05/14/2012				
TOTAL DEPTH 12750					PERF. 12420 - 12456					CNTY: MATAGORDA				
08	13255	13255	-0-	-0-	-0-	13214	3	41	9	N	37			130
09	3300 #	2882	-0-	-418	-0-	2858	3	24	9	N	22			152
10	3286 #	2383	-0-	-903	-0-	2364	3	19	9	N	17			169
11	5760	2317	-0-	-3443	-0-	2294	3	23	9	N	21			190
12	5952	1642	-0-	-4310	-0-	1610	3	32	9	N	29			219
01	5952	2422	-0-	-3530	-0-	2369	3	53	9	N	48			267
SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
HAMMAN														
WELL #: 1					RRCID -> 192569					COMPL. DATE 06/28/2002				
TOTAL DEPTH 15788					PERF. 15194 - 15242					CNTY: POLK				
08	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-			117
09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2526	3	3	9	N	3			120
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			120
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			120
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			120

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC															
COLLINS															
WELL #: 1 RRCID -> 194198 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6820 X	6779	-0-	-41	-0-	1040	1	5619	3	N	109	193	1	141	
09	6600 X	4868	-0-	-1732	-0-	1088	1	3688	3	N	84			225	
10	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	1299	1	7003	3	N	121	185	1	161	
11	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	1849	1	8706	3	N	188	235	1	114	
*12	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	1371	1	6057	3	N	132			246	
*01	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	976	1	5898	3	N	132	184	1	194	
						145	9								
HAMMAN															
WELL #: 2 RRCID -> 196017 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
COLLINS															
WELL #: 2 RRCID -> 197035 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378															
08	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	567	1	3064	3	N	23			178	
09	3270 X	2005	-0-	-1265	-0-	453	1	1535	3	N	15			193	
						17	9								
10	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	1			194	
11	4470 X	61	-0-	-4409	-0-	11	1	50	3	N	-0-	153	1	41	
12	3658 X	2429	-0-	-1229	-0-	448	1	1981	3	N	-0-			41	
01	3658 X	54	-0-	-3604	-0-	8	1	46	3	N	-0-			41	
HAMMAN															
WELL #: 3 RRCID -> 199885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916															
08	22878 X	20513	-0-	-2365	-0-	1622	1	18800	3	N	83	202	1	173	
						91	9								
09	20052 X	20052	-0-	-0-	-0-	1631	1	18346	3	N	68	172	1	69	
						75	9								
10	18523 X	18523	-0-	-0-	-0-	1649	1	16791	3	N	75			144	
						83	9								
11	19026 X	19026	-0-	-0-	-0-	1639	1	17298	3	N	81			225	
						89	9								
*12	18177 X	18177	-0-	-0-	-0-	1640	1	16463	3	N	67	188	1	104	
						74	9								
01	16616 X	14817	-0-	-1799	-0-	1479	1	13255	3	N	75			179	
						83	9								
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624															
08	21931 X	21931	-0-	-0-	-0-	21638	3	293	9	N	266	385	1	92	
09	21960 X	20878	-0-	-1082	-0-	20600	3	278	9	N	253	190	1	155	
10	22165 X	20990	-0-	-1175	-0-	20702	3	288	9	N	262	191	1	226	
11	21270 X	20473	-0-	-797	-0-	20175	3	298	9	N	271	383	1	114	
12	21917 X	21007	-0-	-910	-0-	20689	3	318	9	N	289	194	1	209	
01	21917 X	17716	-0-	-4201	-0-	17459	3	257	9	N	234	194	1	249	

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)												87165 750				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC												747534													
COLLINS												WELL #:				3		RRCID -> 210922		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15189		PERF.15314 - 15376	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
08	31	N	1	-0-	-30	-0-		1	3			N	-0-					111							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111							
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					111							
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-					111							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111							
SUNFLOWER (WILCOX)												87165 750				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
SANDEL OPERATING COMPANY												747534													
KIRBY												WELL #:				4		RRCID -> 122597		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9270 - 9294	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55							
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55							
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55							
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55							
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55							
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55							
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2014																									
SWANSON (2950)												87514 800				NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
VIPER S.W.D., LLC												886209													
MEEK -E-												WELL #:				4		RRCID -> 133167		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 5147		PERF. 2954 - 2970	
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-		49	1			N	-0-					-0-							
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	1			N	-0-					-0-							
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-		42	1			N	-0-					-0-							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-					-0-							
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-							
SWEENEY (FRI0 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	
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-		225	2			N	-0-					-0-							
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-		204	2			N	-0-					-0-							
10	217	N	60	-0-	-157	-0-		60	2			N	-0-					-0-							
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-		225	2			N	-0-					-0-							
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-		340	2			N	-0-					-0-							
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-		289	2			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	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							

SWORD (YEGUA -A-)		87790 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055								
KREBS		WELL #:		1 C	RRCID -> 206755	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9140 - 9205		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	84
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	84
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	84
STATE OF TEXAS		WELL #:			RRCID -> 213525	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL DEPTH 9239	PERF. 9094 - 9102		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	127
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	127
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	127
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	127
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	127
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	127
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013										
TAIL FEATHERS (YEGUA)		88152 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
RASMUSSEN		WELL #:		5	RRCID -> 179674	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 7757	PERF. 7272 - 7300		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TAIT (WILCOX 9,600)		88160 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073								
TAIT, R. E. JR.		WELL #:		1	RRCID -> 179942	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9594 - 9604		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TAIT (WILCOX 9,900)		88160 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
TAIT		WELL #:		1	RRCID -> 215608	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9932 - 9942		
08	3937 X	2285	-0-	-1652	-0-	2210	2	75	9	87
09	3660 X	3317	-0-	-343	-0-	3140	2	177	9	65
10	3658 X	3353	-0-	-305	-0-	3255	2	98	9	154
11	3540 X	2882	-0-	-658	-0-	2787	2	95	9	50
12	3441 X	2582	-0-	-859	-0-	2480	2	102	9	143
01	3441 X	3204	-0-	-237	-0-	3027	2	177	9	114

OIL AND GAS DIVISION

TAIT (WILCOX 9,900)														CNTY: COLORADO	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC															
TAIT, ALICE															
WELL #: 2 RRCID -> 132040 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	527 N	300	-0-	-227	-0-	34 1	249 2	Y	15					28	
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	17 9	193 2	Y	7	26	1			9	
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	26 1	243 2	Y	12					21	
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	8 9	205 2	Y	12					33	
12	248 N	130	-0-	-118	-0-	34 1	105 2	Y	11	26	1			18	
01	279 N	191	-0-	-88	-0-	13 9	161 2	Y	9	22	1			5	
						37 1									
						13 9									
						12 9									
						20 1									
						10 9									
TAIT, R. E., JR.															
WELL #: 1 RRCID -> 137430 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944															
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	2					11	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	8	1			3	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	Y	2	1	1			4	
						2 9									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1			2	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	2	1			-0-	
TAIT, ALICE															
WELL #: 3 RRCID -> 158093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078															
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	52 1	385 2	Y	-0-					4	
09	450 N	377	-0-	-73	-0-	45 1	332 2	Y	-0-	3	1			1	
10	465 N	342	-0-	-123	-0-	43 1	299 2	Y	-0-					1	
11	420 N	302	-0-	-118	-0-	47 1	255 2	Y	-0-					1	
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	106 1	880 2	Y	-0-	1	1			-0-	
*01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	85 1	697 2	Y	11	9	1			2	
						12 9									
TAIT (WILCOX 10,700)														CNTY: COLORADO	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC															
TAIT, ALICE															
WELL #: 1 RRCID -> 242862 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 10715 - 10725															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)														CNTY: LIBERTY	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
SIZEMORE															
WELL #: 1 RRCID -> 208604 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13528 PERF. 10132 - 10158															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. ABSHIER				88304 242 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
				WELL #:	1	RRCID ->	213831	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL	DEPTH	13224	PERF.	12788	-	12952
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	18011 X	14986	-0-	-3025	-0-	298 166	1 9	14522	2	N	151	182 1	68			
09	15690 X	7869	-0-	-7821	-0-	222 100	1 9	7547	2	N	91		159			
10	16430 X	2668	-0-	-13762	-0-	136 67	1 9	2465	2	N	61		220			
11	15900 X	1101	-0-	-14799	-0-	87 40	1 9	974	2	N	36	201 1	55			
12	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-		55			
01	14973 X	9983	-0-	-4990	-0-	136 276	1 9	9571	2	N	251		306			

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) PARTEN OPERATING INC. CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'				88315 110 642718		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WALKER				
				WELL #:	1	RRCID ->	225151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10655	PERF.	10223	-	10229
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	1 6	1 9	4 2	N	5			179			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	3 18	1 9	20 2	N	16			195			
10	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	8 8	1 9	64 2	N	7			202			
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	7 5	1 1	54 2	N	-0-			202			
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	5 4	1 1	47 2	N	-0-			202			
*01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	4	1	35 2	N	-0-			202			

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.				WELL #:	2	RRCID ->	225153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10157	PERF.	10042	-	10048
08	3625 N	3625	-0-	-0- B	-0-	375 70	1 9	3180	2	N	64		249			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	3698 N	3698	-0-	-0- B	-0-	418 68	1 9	3212	2	N	62	189 1	122			
10	4536 N	4536	-0-	-0- B	-0-	479 110	1 9	3947	2	N	100		222			
11	5437 N	5437	-0-	-0- B	-0-	573 161	1 9	4703	2	N	146	191 1	177			
12	5754 N	5754	-0-	-0- B	-0-	582 120	1 9	5052	2	N	109	182 1	104			
*01	6039 N	6039	-0-	-0- B	-0-	587 133	1 9	5319	2	N	121		225			

TAVENER, EAST (7950) DYNAMIC PRODUCTION, INC. NOVAK GAS UNIT				88471 500 237926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
				WELL #:	1 A	RRCID ->	088173	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	8002	-	8018
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86			

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCFADDIN				88506 222 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
WELL #: 1				RRCID -> 257094	COMPL. DATE 03/23/2013	TOTAL DEPTH 12505	PERF.12032 - 12053								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	103788	95712	-0-	-8076	-0-	282 8940	1 9	86490	2	N	8127	8240	1	1 8	125
09	103320 #	102824	-0-	-496	-0-	300 9840	1 9	92684	2	N	8945	8753	1		317
10	107849 R	107849	-0-	-0-	-0-	310 10371	1 9	97168	2	N	9428	9370	1	1 8	374
11	104559 R	104559	-0-	-0-	-0-	300 9741	1 9	94518	2	N	8855	9032	1		197
12	106454 #	66690	-0-	-39764	-0-	288 6956	1 9	59446	2	N	6324	6301	1		220
01	107849 #	90640	-0-	-17209	-0-	310 8740	1 9	81590	2	N	7945	7953	1		212
TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC GA 256/294 (TX S/L M-95283)				88549 400 870311	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS					
WELL #: 1				RRCID -> 148518	COMPL. DATE 01/31/1994	TOTAL DEPTH 12147	PERF.11286 - 11324								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				180
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				180
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				180
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				180
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				180
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				180
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2010															
BRACEWELL ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 168884	COMPL. DATE 03/08/1998	TOTAL DEPTH 12890	PERF.12333 - 12347							
08	9765 X	9320	-0-	-445	-0-	1085 29	1 9	8206	2	Y	26				96
09	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	1050 29	1 9	7749	2	Y	26				122
10	8990 X	8891	-0-	-99	-0-	1085 31	1 9	7775	2	Y	28				150
11	9990 X	8196	-0-	-1794	-0-	1050 32	1 9	7114	2	Y	29				179
12	10323 X	5942	-0-	-4381	-0-	939 31	1 9	4972	2	Y	28				207
01	9331 X	5116	-0-	-4215	-0-	766 32	1 9	4318	2	Y	29				236
TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC INTERFINANCIAL CORP.				88551 005 870311	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS					
WELL #: 2				RRCID -> 151733	COMPL. DATE 09/15/1999	TOTAL DEPTH 11632	PERF. 5350 - 5370								
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
BP SITTING ON GO														
				89324 450	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TYLER	
				206081										
				WELL #: 2	RRCID -> 271175				COMPL. DATE 04/21/2013				TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
08		2418 #	1504	-0-	-914	-0-	394	1	50	5	Y		964	149
							1060	9						
09		2010 N	849	-0-	-1161	-0-	323	1	526	9	Y		478	75
10		1953 N	635	-0-	-1318	-0-	544	1	91	9	Y		83	27
11		1470 N	168	-0-	-1302	-0-	45	1	123	9	Y		112	24
12		868 N	387	-0-	-481	-0-	227	1	160	9	Y		145	45
*01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	437	1	237	9	Y		215	63
THEUVENINS CREEK (YEGUA 6350)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
BP GOOD														
				89324 475	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TYLER	
				206081										
				WELL #: 1	RRCID -> 271508				COMPL. DATE 09/10/2012				TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6353 - 6357	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2016														
THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)														
FIVE-JAB, INC.														
KIRBY-MCINNIS														
				89324 700	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: TYLER	
				271310										
				WELL #: 10D	RRCID -> 103318				COMPL. DATE 12/23/2009				TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
BP SITTING ON GO														
				89324 830	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TYLER	
				206081										
				WELL #: 4	RRCID -> 278288				COMPL. DATE 02/06/2014				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5679	
08	8246 #		4161	-0-	-4085	-0-	394	1	986	5	Y		2528	387
							2781	9						
09	7980 #		4187	-0-	-3793	-0-	400	1	1665	5	Y		1929	277
							2122	9						
10	8246 #		4561	-0-	-3685	-0-	544	1	1968	5	Y		1863	363
							2049	9						
11	6780 #		4408	-0-	-2372	-0-	628	1	1604	5	Y		1978	410
							2176	9						
12	7006 #		1908	-0-	-5098	-0-	379	1	194	5	Y		1214	431
							1335	9						
01	4557 #		1052	-0-	-3505	-0-	350	1	251	5	Y		410	203
							451	9						
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1)														
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.														
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE														
				89352 198	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TYLER	
				202675										
				WELL #: 1	RRCID -> 155717				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5561 - 5657	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)													CNTY: TYLER	
CAPROCK OPERATIONS INC.														
ATL.-SIN. S. P. WILSON FEE														
WELL #: 1 T RRCID -> 045117 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													CNTY: TYLER	
BP HONKY TONKIN														
WELL #: 2 RRCID -> 271290 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6053 - 6060														
08	1209 N	726	-0-	-483	-0-	394	1	332	9	Y	302	302	1	125
09	1920 N	589	-0-	-1331	-0-	369	1	220	9	Y	200	175	1	150
10	1395 N	92	-0-	-1303	-0-	91	1	1	9	Y	1	42	1	109
11	690 N	443	-0-	-247	-0-	314	1	129	9	Y	117	84	1	142
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	424	1	350	9	Y	318	353	1	107
*01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	306	1	297	9	Y	270	320	1	57

BP GOOD													CNTY: TYLER	
WELL #: 1 RRCID -> 281526 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5863 - 5866														
08	9114	6585	-0-	-2529	-0-	408	1	1216	3	Y	-0-			-0-
						4961	5							
09	8820	8737	-0-	-83	-0-	462	1	316	3	Y	-0-			-0-
						7959	5							
10	9702	9702	-0-	-0-	-0-	544	1	8635	3	Y	-0-			-0-
						523	5							
11	9537	9537	-0-	-0-	-0-	650	1	5117	3	Y	-0-			-0-
						3770	5							
12	9114	3500	-0-	-5614	-0-	470	1	1042	3	Y	-0-			-0-
						1988	5							
01	9114	4995	-0-	-4119	-0-	452	1	1382	3	Y	-0-			-0-
						3161	5							

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)													CNTY: TYLER	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
BP GOOD														
WELL #: 2 RRCID -> 281390 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5790 - 5796														
08	0	833	-0-	833	833	205	1	619	5	N	8			8
						9	9							
09	4250	1990	-0-	-2260	-0-	385	1	1466	5	Y	126			134
						139	9							
10	7750	696	-0-	-7054	-0-	435	1	261	9	Y	237	196	1	175
11	7500	912	-0-	-6588	-0-	516	1	167	5	Y	208			383
						229	9							
12	7750	1463	-0-	-6287	-0-	409	1	749	5	Y	277	197	1	463
						305	9							
01	7750	2301	-0-	-5449	-0-	422	1	1631	5	Y	225	372	1	316
						248	9							

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP JR				89352 800 206081	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TYLER					
WELL #:				1	RRCID -> 270664	COMPL. DATE 08/21/2012	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5788	-	5791				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	5084 X	3337	-0-	-1747	-0-	337 2536	1 9	464	5	N	2305	2419	1		322
09	4920 X	4311	-0-	-609	-0-	319 2044	1 9	1948	5	N	1858	1860	1		320
10	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	430 1425	1 5	65	3	N	1918	1662	1		576
11	3510 X	3180	-0-	-330	-0-	376 330	1 1	2804	9	N	2549	2645	1		480
12	4464 X	3412	-0-	-1052	-0-	2246 354	9 1	836	5	N	2042	2047	1		475
*01	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	2699	9	1453	5	N	2454	2534	1		395
BP GOOD				WELL #:	2	RRCID -> 273809	COMPL. DATE 07/30/2014	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6057	-	6063			
08	620 N	261	-0-	-359	-0-	137	1	124	9	Y	113	385	1		196
09	91 N	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-				196
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	196	1		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2016 - W/O TO 03-281390															
THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.				89525 001 215343	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: FORT BEND					
WELL #:				13	RRCID -> 054992	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL DEPTH	3650	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MYERS, A. E.				WELL #:	17	RRCID -> 055090	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL DEPTH	3365	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MYERS, A. E.				WELL #:	1	RRCID -> 090422	COMPL. DATE 11/15/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4168	-	4193			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOOTH, T. R.				WELL #:	14	RRCID -> 116889	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2928	-	2942			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		62	RRCID -> 136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2540	- 2548
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		101	RRCID -> 144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3209	- 3223
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 144149	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 2632	- 2646
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID -> 149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 3372	- 3387
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE, A. P.		WELL #:		16	RRCID -> 150862	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3158	- 3168
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		22	RRCID -> 151531	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	5554	PERF. 2804	- 2814
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		25	RRCID -> 154110	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3360	- 3379
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		48	RRCID -> 161556		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5067 - 5079	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP "B"		WELL #:		2	RRCID -> 161639		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 4824 - 4884	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKWOOD & SHARP "A"		WELL #:		91	RRCID -> 163377		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 2072 - 2076	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID -> 163944		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 5370		PERF. 3825 - 4380	
08	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
09	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
10	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
11	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
12	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
01	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54	RRCID -> 163953		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4861 - 4943	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1977		N	NO	RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1977		N	NO	RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1977		N	NO	RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1977		N	NO	RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1977		N	NO	RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1977		N	NO	RPT	-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID -> 165232		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 2273 - 2275	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID -> 166968		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 5417		PERF. 2110 - 2116	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID -> 166970	COMPL. DATE 02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3448	-	3464
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
0											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID -> 169331	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2791	-	2796
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		93	RRCID -> 169780	COMPL. DATE 07/27/1998	TOTAL DEPTH	5449	PERF. 2952	-	2980
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 179441	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744	-	1748
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID -> 183645	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2046	-	2058
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID -> 186315	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH	5453	PERF. 3834	-	3854
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID -> 187134	COMPL. DATE 12/09/2001	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2932	-	2937
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID -> 187634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH		5618 PERF. 2896 - 2916				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID -> 198925		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH		4012 PERF. 2879 - 2899				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID -> 199696		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH		5450 PERF. 1636 - 1646				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		58	RRCID -> 200361		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH		5450 PERF. 4913 - 4962				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID -> 200926		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH		5450 PERF. 1848 - 1870				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID -> 200965		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH		6240 PERF. 3386 - 3398				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID -> 201712		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH		5054 PERF. 3634 - 3650				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID -> 203384	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786	-	2791
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID -> 203910	COMPL. DATE 09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001	-	3007
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID -> 207056	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296	-	4361
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MYERS, A. E.		WELL #:		11 R	RRCID -> 207555	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 2268	-	2276
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID -> 207557	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2906	-	2909
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MYERS, A. E.		WELL #:		15	RRCID -> 209216	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081	PERF. 2873	-	2918
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54	RRCID -> 209252	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 3458	-	3461
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID -> 211196		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 5522		PERF. 3448 - 3458	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID -> 211202		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 3472 - 3476	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	172 1	70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44		114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	274	179 1	209
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	209		418
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116	179 1	355
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	355 1	-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID -> 211945		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 5437		PERF. 2410 - 2414	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID -> 212023		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 4872 - 4880	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID -> 217672		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2970 - 2985	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID -> 222426		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2780 - 2787	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID -> 234050		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 5460		PERF. 4376 - 4392	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343						
GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID -> 270960	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 4354	-	4360
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
WOLTERS, R. A. NCT-1		WELL #:		7	RRCID -> 154139	COMPL. DATE 03/20/1954	TOTAL DEPTH 7672	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
THOMPSON (VICKSBURG)				89525 868	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
EDWARDS & RIGGINS		WELL #:		5	RRCID -> 179675	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 7480	PERF. 7352	-	7386
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					30
THOMPSON, NORTH				89527 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: FORT BEND		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
BOOTH, F. I.		WELL #:		3B	RRCID -> 052147	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH 7792	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
THOMPSON, SOUTH				89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND		
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
WOLTERS, R. A. ET AL -B-		WELL #:		6	RRCID -> 067929	COMPL. DATE 08/23/1976	TOTAL DEPTH 5410	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 075922	COMPL. DATE 04/03/1978	TOTAL DEPTH 5448	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-

THOMPSON, SOUTH			//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343								
DAVIS, J.H.P.			WELL #:		26	RRCID -> 076285		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 4926 - 4936	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		22	RRCID -> 077523		COMPL. DATE 03/08/1987		TOTAL DEPTH 5513		PERF. 4956 - 4964	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		21 L	RRCID -> 078330		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5154 - 5160	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		22	RRCID -> 081920		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 5601		PERF. 4050 - 4078	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		24	RRCID -> 110531		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 5631		PERF. 5056 - 5062	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOLTERS, R. A. ET AL "B"			WELL #:		29	RRCID -> 168012		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4814 - 4828	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		25	RRCID -> 207560		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 3912 - 3931	
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID -> 249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 - 5092			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	742 1	496 2	N	57	58 1			14
						8 4	63 9						
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	574 1	177 2	N	121	108 1			27
						1 4	133 9						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87	76 1			38
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	188	184 1			42
12	930 N	876	-0-	-54	-0-	388 1	320 2	N	147	150 1			39
						6 4	162 9						
*01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	738 1	271 2	N	201	163 1			77
						6 4	221 9						
THOMPSON, SE. (FRI0)				89531 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #:		102	RRCID -> 265547	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	5532	PERF. 4788 - 4792			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)				89533 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
GARRISON LTD.				295861									
GORKA		WELL #:		1	RRCID -> 215091	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4009 - 4015			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
MOORE		WELL #:		1	RRCID -> 235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3856 - 3866			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TIDEHAVEN (FRI0, UPPER)				89826 015	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ARCADIA OPERATING, LLC				028734									
TERRY-POESSEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 208298	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	12460	PERF. 8486 - 8527			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)				89826 043	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC				848561										
HEFFELFINGER 'C'				WELL #: 1	RRCID -> 271194	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 8770 - 8773					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
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						
08	36497	36497	-0-	-0-	-0-	35628	2	869	9	N	790	732	1	196
09	36865	36865	-0-	-0-	-0-	36084	2	781	9	N	710	723	1	183
10	35096 R	35096	-0-	-0-	-0-	34512	2	584	9	N	531	558	1	156
11	35310 #	29520	-0-	-5790	-0-	29118	2	402	9	N	365	363	1	158
12	38099 #	21735	-0-	-16364	-0-	21459	2	276	9	N	251	191	1	218
01	38099 #	NO RPT	-0-	-38099	-0-				N	NO RPT				218
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						
08	1333 #	1146	-0-	-187	-0-	1122	2	24	9	N	22			100
09	1290 #	458	-0-	-832	-0-	436	2	22	9	N	20			120
10	1271 #	1166	-0-	-105	-0-	1144	2	22	9	N	20			140
*11	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1623	2	18	9	N	16			156
*12	1640 R	1640	-0-	-0-	-0-	1609	2	31	9	N	28			184
01	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT				184
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581										
DAWDY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 252252	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10318 - 10502						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
TIDEHAVEN, DEEP (FRIO 11300)				89827 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC				848561										
HEFFELFINGER "A" GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 263409	COMPL. DATE 04/18/2011	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11164 - 11350						
08	1619 R	1619	-0-	-0-	-0-	93	1	1511	2	N	14			139
						15	9							
09	1455 R	1455	-0-	-0-	-0-	90	1	1356	2	N	8			147
						9	9							
10	1829 #	1368	-0-	-461	-0-	93	1	1253	2	N	20			167
						22	9							
11	2120 R	2120	-0-	-0-	-0-	90	1	2007	2	N	21			188
						23	9							
12	1798 #	1142	-0-	-656	-0-	93	1	1027	2	N	20			208
						22	9							
01	1612 #	1161	-0-	-451	-0-	93	1	1056	2	N	11			219
						12	9							

TIGNER (VICKSBURG)			89906 450			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000											
MERCURY GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 174132			COMPL. DATE 07/15/1999			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)			90050 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TYLER		
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC			638497											
BPA 740			WELL #: 1			RRCID -> 257141			COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9890 - 9920		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			148
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			148
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			148
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			148
12	T. A.	403	-0-	403	403	89	1	312	2	Y	2			150
						2	9							
01	T. A.	60	-0-	60	463	60	2			Y	-0-			150
BPA 740			WELL #: 2			RRCID -> 271043			COMPL. DATE 09/04/2012			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
01	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			234
BPA 740			WELL #: 3			RRCID -> 278822			COMPL. DATE 06/05/2013			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912		
08	15097 X	215	-0-	-14882	-0-	69	1	146	2	Y	-0-			10
09	14610 X	748	-0-	-13862	-0-	91	1	655	2	Y	2			12
						2	9							
10	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-			12
11	13200 X	-0-	-0-	-13200	-0-					Y	-0-			12
12	7657 X	265	-0-	-7392	-0-	58	1	206	2	Y	1			13
						1	9							
01	775 X	181	-0-	-594	-0-	181	2			Y	-0-			13
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750											
ROBERTSON, HAZEL			WELL #: 1			RRCID -> 051346			COMPL. DATE 10/07/1971			TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL			//CONT.//		90620 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY			//CONT.//		862750										
SCHULTZ, E. "A"			WELL #:		6	RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5443 - 5448			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 #	17	-0-	-14	-0-		17 2				N	-0-			-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-		19 2				N	-0-			-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-		17 2				N	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-		23 2				N	-0-			-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-		12 2				N	-0-			-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-		16 2				N	-0-			-0-
TOMBALL (COCKFIELD)					90620 023	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
GALLOWAY ENERGY CO.					293303										
BAKER, W. W.			WELL #:		2	RRCID -> 189075		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5294 - 5298			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750										
BURKETT, JEWELL H.			WELL #:		1	RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384			
08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2467	2	11	9		N	10			167
09	1410 N	1209	-0-	-201	-0-	1209	2				N	-0-			167
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2				N	-0-			167
11	2400 N	1255	-0-	-1145	-0-	1248	2	7	9		N	6			173
*12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1957	2	10	9		N	9			182
*01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1905	2	17	9		N	15	179	1	18
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)					90620 069	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC					019752										
TOMBALL GU 2			WELL #:		20	RRCID -> 100307		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 5613		PERF. 5266 - 5268			
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	357	1	175	2		N	-0-			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	229	1	120	2		N	-0-			-0-
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	381	1	183	2		N	-0-			-0-
11	510 N	378	-0-	-132	-0-	288	1	90	2		N	-0-			-0-
*12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	327	1	130	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BAKER, W. W.			WELL #:		1 A	RRCID -> 119255		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 8681		PERF. 5272 - 5282			
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1082	1	530	2		N	-0-			88
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1213	1	635	2		N	-0-			88
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1171	1	563	2		N	-0-			88
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1297	1	462	2		N	-0-			88
*12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1285	1	512	2		N	-0-			88
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			88
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750										
TOMBALL GU 8			WELL #:		2 C	RRCID -> 008544		COMPL. DATE 10/26/1956		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 5332 - 5345			
08	434 N	157	-0-	-277	-0-	157	2				N	-0-			-0-
09	420 N	265	-0-	-155	-0-	265	2				N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-			-0-
12	279 N	42	-0-	-237	-0-	42	2				N	-0-			-0-
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-			-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.//										90620 069	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750						
PETRICH, THERESA										WELL #: 5	RRCID -> 091313	COMPL. DATE 12/05/1980	TOTAL DEPTH 5706	PERF. 5194 - 5198		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2					N	-0-			147
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2					N	-0-			147
10		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2					N	-0-			147
11		1110 N	1007	-0-	-103	-0-	1007 2					N	-0-			147
12		1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1128 2					N	-0-			147
*01		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2					N	-0-			147
TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE)										90620 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION										292850						
QUILTER, H. -A-										WELL #: 6	RRCID -> 125183	COMPL. DATE 08/07/1987	TOTAL DEPTH 5562	PERF. 5354 - 5363		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750						
TOMBALL GAS UNIT 7										WELL #: 3	RRCID -> 136444	COMPL. DATE 11/07/1990	TOTAL DEPTH 5577	PERF. 5390 - 5396		
08		1147 #	1023	-0-	-124	-0-	1023 2					N	-0-			167
09		1110 #	1038	-0-	-72	-0-	1038 2					N	-0-			167
10		1147 #	1079	-0-	-68	-0-	1079 2					N	-0-			167
11		1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2					N	-0-			167
12		1085 #	1080	-0-	-5	-0-	1080 2					N	-0-			167
01		1085 #	1061	-0-	-24	-0-	1061 2					N	-0-			167
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)										90620 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION										835707						
TOMBALL GU 6										WELL #: 3	RRCID -> 071536	COMPL. DATE 07/22/1999	TOTAL DEPTH 5568	PERF. 5480 - 5491		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOMBALL GAS UNIT "6"										WELL #: 4	RRCID -> 254610	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 5561	PERF. 5429 - 5439		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750						
TOMBALL GU 7										WELL #: 2 C	RRCID -> 008584	COMPL. DATE 07/08/1937	TOTAL DEPTH 5585	PERF. 5497 - 5516		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750															
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS															
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750															
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507															
08	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS															
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750															
MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390															
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
11	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-			-0-
12	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-			-0-
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-

DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412															
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-			-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
01	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERER, W. B.			WELL #:		RRCID -> 126631		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 4214		-		4219		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996																	

TOMBALL (JACKSON 4400,SE)			90620 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707														
TOMBALL G U 9			WELL #: 9 F		RRCID -> 086064		COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 4351		-		4358		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (KOB3)			90620 276		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS								
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750														
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER			WELL #: 3		RRCID -> 008549		COMPL. DATE 07/01/1935		TOTAL DEPTH 5587		PERF. 5354		-		5375		
08	1860 #	1735	-0-	-125	-0-	1735	2				N	-0-					-0-
09	1800 #	1761	-0-	-39	-0-	1761	2				N	-0-					-0-
10	1860 #	1572	-0-	-288	-0-	1572	2				N	-0-					-0-
11	1680 #	1638	-0-	-42	-0-	1638	2				N	-0-					-0-
12	1829 #	1574	-0-	-255	-0-	1574	2				N	-0-					-0-
01	1829 #	1471	-0-	-358	-0-	1471	2				N	-0-					-0-

LEWIS, SAM			WELL #: 7 F		RRCID -> 068593		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILLEGEIST, E. TRACT 2			WELL #: 3		RRCID -> 083224		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5478		-		5488		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOMBALL (KOBS)			//CONT.//		90620 276	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY			//CONT.//		862750										
PETRICH, THERESA			WELL #:		4	RRCID -> 103729		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 5427 - 5449			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

HILLEGEIST, E.			WELL #:		6	RRCID -> 115260		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 5663		PERF. 5380 - 5404			
08	310	#	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-	70		
09	300	#	135	-0-	-165	-0-	135	2			N	-0-	70		
10	310	#	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-	70		
11	210	#	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-	70		
12	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-	70		
01	155	#	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-	70		

BURLINGTON RI RR			WELL #:		4 T	RRCID -> 127728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5585		PERF. 5531 - 5585			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)					90620 322	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION					835707										
TOMBALL GU 9			WELL #:		6	RRCID -> 127891		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 5936 - 5941			
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-	-0-		
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-	-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-		
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-		
01	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			
08	3131	#	3059	-0-	-72	-0-	2194	3	865	9	N	786	759 1 1 8 81		
09	3000	#	2928	-0-	-72	-0-	2108	3	820	9	N	745	768 1 1 8 57		
10	3100	#	3054	-0-	-46	-0-	2200	3	854	9	N	776	766 1 1 8 66		
11	2972	R	2972	-0-	-0-	-0-	2130	3	842	9	N	765	755 1 1 8 75		
12	3136	R	3136	-0-	-0-	-0-	2201	3	935	9	N	850	839 1 1 8 85		
*01	3092	R	3092	-0-	-0-	-0-	2208	3	884	9	N	804	807 1 1 8 81		

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			
08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-	-0-		
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-	-0-		
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-	-0-		
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-	-0-		
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-	-0-		
*01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-	-0-		

TOMBALL (MIOCENE 1450)										CNTY: HARRIS													
TORTUGA OPERATING COMPANY																							
MAGNOLIA REALTY																							
										//CONT.//	90620 470	NON-ASSOCIATED		EXEMPT									
										//CONT.//	862750												
										WELL #:	1	RRCID -> 189303		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH		5587 PERF. 1666 - 1676					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TOMBALL (MIOCENE 1750)										CNTY: HARRIS													
TORTUGA OPERATING COMPANY																							
MARTENS, HULDA																							
										WELL #:	2	RRCID -> 153976		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH		5678 PERF. 1735 - 1745					
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2					Y	-0-									1
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2					Y	-0-									1
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2					Y	-0-									1
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2					Y	-0-									1
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2					Y	-0-									1
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2					Y	-0-									1
TOMBALL (MIOCENE 1850)										CNTY: HARRIS													
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC																							
TREICHEL, F.																							
										WELL #:	7	RRCID -> 186168		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH		5607 PERF. 1794 - 1802					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-
TOMBALL (MIOCENE 2400)										CNTY: HARRIS													
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC																							
TOMBALL G U 2																							
										WELL #:	22	RRCID -> 137362		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH		5595 PERF. 1602 - 1610					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY																							
COLEMAN, O/A, C.L.																							
										WELL #:	3	RRCID -> 171454		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH		5650 PERF. 2522 - 2528					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-
PETRICH, THERESA																							
										WELL #:	2	RRCID -> 213934		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH		5579 PERF. 2548 - 2556					
08	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2					N	-0-									-0-
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2					N	-0-									-0-
10	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	2					N	-0-									-0-
11	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	2					N	-0-									-0-
12	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	2					N	-0-									-0-
01	217	#	152	-0-	-65	-0-	152	2					N	-0-									-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
PETRICH, THERESA														
WELL #: 1 RRCID -> 105887 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 2610 - 2620														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)								M			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HIRSCH, WM														
WELL #: 1 RRCID -> 121767 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
SCHERER, W. B.														
WELL #: 9 RRCID -> 160023 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 2726 - 2731														
08	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2				Y	-0-		-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				Y	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				Y	-0-		-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				Y	-0-		-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2				Y	-0-		-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				Y	-0-		-0-
TOMBALL (MIOCENE 3150)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
HILLEGEIST, E														
WELL #: 1 RRCID -> 118162 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2860 - 2863														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MUELLER, E. E.														
WELL #: 2 RRCID -> 146997 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 3214 - 3220														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TOMBALL (MIOCENE 3320)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
TOMBALL GU 1														
WELL #: 14 RRCID -> 126017 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 5571 PERF. 3325 - 3337														
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	360	1	176	2		N	-0-		-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	367	1	192	2		N	-0-		-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	397	1	191	2		N	-0-		-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	403	1	143	2		N	-0-		-0-
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	353	1	141	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

TOMBALL (MIOCENE 3320)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
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	CUMU	STATUS	*	*	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
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	38	1	18	2	N	N	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	40	1	21	2	N	N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	42	1	20	2	N	N	-0-		-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	32	1	12	2	N	N	-0-		-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	34	1	14	2	N	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
TOMBALL (MIOCENE 3400)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
FARIS, C. P.														
WELL #: 1D RRCID -> 119794 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3660 - 3718														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
PETRICH, THERESA														
WELL #: 2 RRCID -> 131895 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3460 - 3470														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
TOMBALL (PETRICH, NW.)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
MARTENS, HULDA														
WELL #: 1 RRCID -> 110675 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5440 - 5455														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
TOMBALL (SCHULTZ N.W.)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
HILLEGIST, E. TR. 2														
WELL #: 2 RRCID -> 076284 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5522 - 5538														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
TOMBALL (SID MOORE)		90620 828	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750					
HILLEGEIST, E.		WELL #: 5	RRCID -> 118164	COMPL. DATE 08/29/1985	TOTAL DEPTH 5662	PERF. 5486 - 5494	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750					
MAGNOLIA REALTY		WELL #: 3	RRCID -> 129250	COMPL. DATE 10/19/1988	TOTAL DEPTH 5586	PERF. 3922 - 3930	
08	930 N	713	-0-	-217	-0-	713 2	N
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N
11	690 N	534	-0-	-156	-0-	534 2	N
12	651 N	468	-0-	-183	-0-	468 2	N
*01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (WILCOX 8400)													CNTY: HARRIS	
JAMEX, INC.														
ADAMS, G. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	411 1	20 9	1658 2	Y	18			51	
09	DLQ G-10	1841	-0-	1841	1841	407 1	1434 2	Y		-0-			51	
10	DLQ G-10	1955	-0-	1955	3796	396 1	1550 2	Y		8			59	
11	2900 N	2045	-0-	-855	2941	435 1	1610 2	Y		-0-			59	
*12	3100 N	1681	-0-	-1419	1522	404 1	1276 2	Y		1			60	
*01	3100 N	1828	-0-	-1272	250	442 1	1353 2	Y		30			90	
						33 9								
KOBBS A														
WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835														
08	2542 N	1823	-0-	-719	-0-	358 1	20 9	1445 2	Y	18			60	
09	DLQ G-10	1585	-0-	1585	1585	349 1	1227 2	Y		8	4 8		64	
10	DLQ G-10	1794	-0-	1794	3379	362 1	1419 2	Y		12			76	
11	2900 N	1511	-0-	-1389	1990	321 1	1187 2	Y		3			79	
*12	3100 N	1403	-0-	-1697	293	337 1	1065 2	Y		1			80	
*01	1701 N	1408	-0-	-293	-0-	338 1	1037 2	Y		30			110	
						33 9								
TANDEM ENERGY CORPORATION														
TOMBALL GAS UNIT 9														
WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TORTUGA OPERATING COMPANY														
MUELLER, E. E.														
WELL #: 4 F RRCID -> 008592 COMPL. DATE 11/02/1961 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439														
08	31 X	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-			123	
09	30 X	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-			123	
10	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-			123	
11	30 X	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-			123	
12	31 X	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-			123	
01	31 X	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-			123	
TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)														
TANDEM ENERGY CORPORATION														
TOMBALL GU 9														
WELL #: 15 RRCID -> 101195 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8862 - 8868														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOMBALL (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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	248 #	210	-0-	-38	-0-	203 3	7 9	N	6	6 1		-0-
09	240 #	210	-0-	-30	-0-	201 3	9 9	N	8	8 1		-0-
10	248 #	224	-0-	-24	-0-	216 3	8 9	N	7	7 1		-0-
11	240 #	219	-0-	-21	-0-	210 3	9 9	N	8	8 1		-0-
12	248 #	223	-0-	-25	-0-	217 3	6 9	N	5	5 1		-0-
*01	224 R	224	-0-	-0-	-0-	217 3	7 9	N	6	6 1		-0-

TOMBALL, SE. (10650)				90626 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU		WELL #:		1	RRCID -> 129526		COMPL. DATE 01/22/1990		TOTAL DEPTH 16000		PERF.10724 - 10734	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.		WELL #:		2-U	RRCID -> 153833		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10778 - 10788	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL, SE. (11700)				90626 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1		WELL #:		1	RRCID -> 082061		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 16000		PERF.11712 - 11719	
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	53 2	21 9	N	19			300
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	52 2	29 9	N	26	166 1		160
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	51 2	10 9	N	9			169
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	51 2	3 9	N	3			172
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-			172
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			172

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU		WELL #:		2-L	RRCID -> 152177		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11738 - 11807	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU		WELL #:		3	RRCID -> 162216		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11710 - 11735	
08	2170 X	2140	-0-	-30	-0-	2137 2	3 9	N	3			203
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2098 2	23 9	N	21	187 1		37
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2072 2	1 9	N	1			38
11	2070 N	2067	-0-	-3	-0-	2067 2		N	-0-			38
12	2170 N	2035	-0-	-135	-0-	2035 2		N	-0-			38
01	2077 N	2075	-0-	-2	-0-	2075 2		N	-0-			38

TOMBALL, SE. (11700)														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
COX, L. L. //CONT.// 292850														
WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748														
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	BALANCE
08	961 N	886	-0-	-75	-0-	871	2	15	9	N	14			105
09	930 N	878	-0-	-52	-0-	848	2	30	9	N	27			132
10	899 N	859	-0-	-40	-0-	837	2	22	9	N	20			152
11	870 N	857	-0-	-13	-0-	835	2	22	9	N	20			172
12	899 N	843	-0-	-56	-0-	822	2	21	9	N	19	142	1	49
01	868 N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-			49
TOMBALL, SE. (12,250)														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
COX, L.L. GAS UNIT 292850														
WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1														
WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874														
08	899 X	782	-0-	-117	-0-	773	2	9	9	N	8			127
09	900 X	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-			127
10	1054 X	885	-0-	-169	-0-	885	2			N	-0-			127
11	1020 X	896	-0-	-124	-0-	896	2			N	-0-			127
12	1054 X	890	-0-	-164	-0-	890	2			N	-0-			127
01	899 X	834	-0-	-65	-0-	834	2			N	-0-			127
TOMBALL, WEST (HOCKLEY)														
TORTUGA OPERATING COMPANY 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS														
TRESSLER, LILLIE 862750														
WELL #: 4 RRCID -> 031001 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TRESLER, LILLIE														
WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366														
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
COLEMAN O/A, C.L.														
WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370														
08	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)				//CONT.//		90628 284	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY				//CONT.//		862750										
TRESELER, LILLIE				WELL #:		1	RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 4420 - 4424			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	B	-0-		2 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE				STATUS ->		-0-										
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	B	-0-		3 2			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	B	-0-		4 2			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	B	-0-		2 2			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	B	-0-		3 2			N	-0-			-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	B	-0-		4 2			N	-0-			-0-
TOTAL ECLIPSE (UP INTREPID FRI0)						90809 580	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.						433012										
TACQUARD, GEORGE ET AL						WELL #:	1	RRCID -> 224962		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9479 - 9484		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
TRANS-TEX (2800, E.)						90970 426	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
LODI DRILLING & SERVICE CO.						505341										
MERTA, MARY						WELL #:	2	RRCID -> 053712		COMPL. DATE 09/23/1972		TOTAL DEPTH 5212		PERF. N/A		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
TRANS-TEX (3000 CAT.)						90970 497	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
VIPER S.W.D., LLC						886209										
WEGENHOFT, I. W.						WELL #:	1	RRCID -> 141967		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 3072 - 3190		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
BROTHERS-KNIPLING OIL UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 163002		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 2965 - 2968		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	234	184	1	50

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)										91016 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON			
REEF EXPLORATION, L.P.										697952						
HALLS BAYOU RANCH										WELL #: 7	RRCID -> 168059	COMPL. DATE 12/29/1997	TOTAL DEPTH 15958	PERF. 11806	- 11906	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HALLS BAYOU RANCH "A"										WELL #: 1	RRCID -> 234686	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 19739	PERF. 12274	- 12312	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
TRINITY (EDWARDS)										91244 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER			
HOUSTON PETROLEUM COMPANY										404500						
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.										WELL #: 2	RRCID -> 126600	COMPL. DATE 11/21/1987	TOTAL DEPTH 10752	PERF. 10545	- 10570	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRINITY BAY (F-4)										91264 031	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC										293371						
TRINITY BAY STATE UNIT 1										WELL #: 112 H	RRCID -> 047876	COMPL. DATE 01/19/1970	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1										WELL #: 85 H	RRCID -> 048190	COMPL. DATE 04/14/1970	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT 1										WELL #: 74-H	RRCID -> 137144	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7605	- 7611	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY (FRIO 3)			91264 093	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 85 D	RRCID -> 085542	COMPL. DATE 11/04/1979	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7477	- 7517
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 42	RRCID -> 111094	COMPL. DATE 05/19/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7524	- 7543
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)			91264 186	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 38	RRCID -> 136885	COMPL. DATE 12/12/1990	TOTAL DEPTH 8488	PERF. 7610	- 7614
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643	Y	-0-	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643	Y	-0-	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643	Y	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643	Y	-0-	8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18643	Y	NO RPT	8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18643	Y	NO RPT	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY (FRIO 7)			91264 341	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #: 87 H	RRCID -> 101325	COMPL. DATE 07/10/1982	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7727	- 7751
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST)			91264 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #: 37	RRCID -> 088586	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7814	- 7826
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY (FRIO 12)			91264 589			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371													
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 79 D			RRCID -> 061519			COMPL. DATE 03/14/1975			TOTAL DEPTH 9802			PERF. 8089 - 8093	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRINITY BAY STATE UNIT NO 1			WELL #: 109 D			RRCID -> 069813			COMPL. DATE 04/28/1969			TOTAL DEPTH 8600			PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRINITY BAY (FRIO 14-A)			91264 620			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371													
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #: 109-F			RRCID -> 137433			COMPL. DATE 12/14/1990			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 8282 - 8292	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)			91270 255			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
JSB PETROLEUM			448030													
STATE TRACT 18-19 D			WELL #:			RRCID -> 123866			COMPL. DATE 02/01/1987			TOTAL DEPTH 11525			PERF. 8038 - 8044	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
RECLASSIFIED TO OIL																
02/10/1992																

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005

TRULL (8900) 91571 899 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
 GRESHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14415 X	10376	-0-	-4039	-0-	1270	1	7822	3	N	1167	1004	1			331
09	11580 X	9670	-0-	-1910	-0-	1229	1	7256	3	N	1077	1257	1			151
10	11966 X	9961	-0-	-2005	-0-	1185	9	7434	3	N	1143	904	1			390
11	10050 X	9723	-0-	-327	-0-	1229	1	7234	3	N	1145	1274	1			261
*12	10385 X	8768	-0-	-1617	-0-	1260	9	6354	3	N	1040	1088	1			213
01	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-	1144	9			N	1045	1102	1			156

TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272228 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8876 - 8886

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	2	63	1			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2016

TURTLE BAY (HET 6000) 91959 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 PHANTOM OIL & GAS 661328
 MIDDLETON, A. D. WELL #: 5 RRCID -> 047633 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

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

TURTLE BAY (LOTZ 6500) 91959 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 PHANTOM OIL & GAS 661328
 COOPER, WILLIAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 091665 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506

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

TURTLE BAY (6100)			91959 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
EQUIPMENT HOT LINE			253311														
WILCOX, H. C.			WELL #:		1A		RRCID -> 040298		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG)				91981 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
STATE TRACT 39A				WELL #:	1	RRCID -> 246289	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH 10602	PERF.11111 - 11148
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TURTLE CREEK HUNT OIL COMPANY N. HAROLD HUNT				91983 500 416330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: MATAGORDA			
				WELL #:	1	RRCID -> 266215	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	16922	PERF.	9002 -	9010	
08	2046 #	1934	-0-	-112	-0-	240	1	1676	2	N	16			97
09	1980 #	1907	-0-	-73	-0-	18	9	1649	2	N	16			113
10	2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	240	1	1782	2	N	15			128
11	2003 R	2003	-0-	-0-	-0-	18	9	1752	2	N	17			145
12	1984 #	1153	-0-	-831	-0-	248	1	986	2	N	14			159
01	2046 #	1396	-0-	-650	-0-	17	9	1127	2	N	121	191	1	89
						19	9							
						15	9							
						136	1							
						133	9							

TURTLE CREEK (CHARLTON SAND)				91983 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971						
BATCHELDER ET AL				WELL #:	RRCID -> 212150	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 13966	PERF. 9514	-	9524
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2012										

TWIN BASIN (6700)				92053 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
STARBURST ENERGY, INC.				815131					
ELLIS, LOU ALICE ET AL				WELL #:	RRCID -> 140750	COMPL. DATE 11/19/1991	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 6617 - 6222
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		149
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		149
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		149
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		149
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		149
01	P&A	COND	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ULRICH (YEGUA CONSOL)				92360 687		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
NASH, HANNAH				WELL #: 3		RRCID -> 129832		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10802 - 10860					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ULRICH (YEGUA 1D)				92360 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
NASH, HANNAH				WELL #: 3		RRCID -> 125468		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10930 - 10959					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NASH, HANNAH				WELL #: 5		RRCID -> 127418		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10663 - 10684					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
NASH, HANNAH				WELL #: 4		RRCID -> 128149		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 11653		PERF. 5650 - 5738					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125													
MURFF, BILLY				WELL #: 4		RRCID -> 246607		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 11918		PERF.10175 - 10188					
08	5363 #	5197	-0-	-166	-0-	4935	3	262	9	Y	238	151	1				228
09	4991 R	4991	-0-	-0-	-0-	4745	3	246	9	Y	224	300	1				152
10	5301 #	5108	-0-	-193	-0-	4853	3	255	9	Y	232	164	1				220
11	5130 #	4926	-0-	-204	-0-	4704	3	222	9	Y	202	330	1				92
12	5301 #	5083	-0-	-218	-0-	4845	3	238	9	Y	216	236	1				72
*01	5212 R	5212	-0-	-0-	-0-	5002	3	210	9	Y	191	107	1				156

OIL AND GAS DIVISION

ULRICH (YEGUA 2A) ALLIED-GULF ENERGY, LLC MORRISON-FLANAGAN				92360 700 014481 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 222291		CAPACITY COMPL. DATE 11/19/2008				TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848				CNTY: HARRIS				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9						229
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10						239
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10						249
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10						259
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10						269
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10						279
MARQUEE CORPORATION COCHRAN, STEVEN T.				526675 WELL #: 1		RRCID -> 151734		COMPL. DATE 10/06/1994				TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905								
08	1209	X		1099	-0-	-110	-0-	1041	2	58	9	N	53	185	1					229
09	1260	X		1191	-0-	-69	-0-	1145	2	46	9	N	42							271
10	1302	X		1182	-0-	-120	-0-	1117	2	65	9	N	59	190	1					140
11	1260	X		977	-0-	-283	-0-	922	2	55	9	N	50							190
12	1302	X		1036	-0-	-266	-0-	962	2	74	9	N	67							257
01	1240	X		1095	-0-	-145	-0-	1054	2	41	9	N	37							294
ULRICH (YEGUA 3A) PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BRIARCOVE UNIT				92360 710 664125 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 204707		ONE WELL COMPL. DATE 01/07/2005				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416				CNTY: HARRIS				
08	6541	#		4721	-0-	-1820	-0-	4689	3	32	9	Y	29	30	1					46
09	5553	R		5553	-0-	-0-	-0-	5492	3	61	9	Y	55	67	1					34
10	5921	#		1984	-0-	-3937	-0-	1972	3	12	9	Y	11	19	1					26
11	5730	#		2795	-0-	-2935	-0-	2778	3	17	9	Y	15	32	1					9
12	5735	#		3870	-0-	-1865	-0-	3696	3	174	9	Y	158	128	1					39
*01	6103	R		6103	-0-	-0-	-0-	5928	3	175	9	Y	159	81	1					117
ULRICH, E. (YEGUA 2A) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. LAZARD				92361 495 048169 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 280614		CAPACITY COMPL. DATE 04/01/2015				TOTAL DEPTH 11450 PERF.11190 - 11200				CNTY: HARRIS				
08	93518	X		93518	-0-	-0-	-0-	310	1	90665	2	N	2312	2065	1					544
								2543	9											
09	98958	X		98958	-0-	-0-	-0-	300	1	96081	2	N	2343	2468	1	1	8			418
								2577	9											
10	100932	X		100932	-0-	-0-	-0-	310	1	97886	2	N	2487	2311	1	1	8			593
								2736	9											
11	102689	X		102689	-0-	-0-	-0-	300	1	100227	2	N	1965	2169	1					389
								2162	9											
12	102537	X		102537	-0-	-0-	-0-	310	1	99514	2	N	2466	2420	1	1	8			434
								2713	9											
*01	98094	X		98094	-0-	-0-	-0-	310	1	95591	2	N	1994	1950	1					478
								2193	9											
MARQUEE CORPORATION GULF LAND & INVESTMENT CO.				526675 WELL #: 1		RRCID -> 214759		COMPL. DATE 01/18/2006				TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056								
08	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							205
09	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							205
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							205
11	744	X		744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-							205
12	1114	N		1114	-0-	-0-	-0-	1092	2	22	9	N	20							225
*01	928	N		928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-							225

ULRICH, E. (YEGUA 2A)			//CONT.//		92361 495	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS								
MARQUEE CORPORATION			//CONT.//		526675															
KENSINGER			WELL #:		1	RRCID -> 246590		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 13642		PERF.13118 - 13210								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	59830 X	51449	-0-	-8381	-0-	50978	2	404	9	67	4	N	367	351	1				539	
09	54270 X	51977	-0-	-2293	-0-	51453	2	451	9	73	4	N	410	563	1				386	
10	56079 X	50684	-0-	-5395	-0-	50184	2	437	9	63	4	N	397	180	1				603	
11	54270 X	39802	-0-	-14468	-0-	39433	2	319	9	50	4	N	290	552	1				341	
12	58683 X	58683	-0-	-0-	-0-	58160	2	451	9	72	4	N	410	355	1				396	
01	53723 X	52762	-0-	-961	-0-	52554	2			208	9	N	189	348	1				237	
UMBRELLA POINT (F- 9)					92388 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CHAMBERS								
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC					267771															
TEXAS STATE TRACT 87					WELL #:	11-L	RRCID -> 140960		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9183		PERF. 8556 - 8559					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
UMBRELLA POINT (F-24)					92388 945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS								
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC					267771															
STATE TRACT 87					WELL #:	12	RRCID -> 177897		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10650 - 10774							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
UMBRELLA POINT (F-28)					92388 948	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS								
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC					267771															
STATE TRACT 86					WELL #:	1RL	RRCID -> 172916		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 11249		PERF.11100 - 11144							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
UMBRELLA POINT (VX GYRO K)					92388 975	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS								
TORRENT OIL LLC					862645															
STATE TRACT 72					WELL #:	1	RRCID -> 260514		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 12931		PERF.12377 - 12559							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND)			92392 265		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS						
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC			267771														
STATE TRACT 74			WELL #:	10	RRCID ->	169064	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	10597	PERF.	10355 - 10437					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 86			WELL #:		1RU	RRCID ->	172915	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	11249	PERF.	9960 - 9982				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UN FRIJOLES (FRIO)			92397 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
GOLDENROD GAS, INC.			313121														
GOFF			WELL #:	39	RRCID ->	150974	COMPL. DATE	07/11/1994	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4554 - 4556					
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	1			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)			92751 010		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO						
ALTA MESA SERVICES, LP			015721														
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #:	3	RRCID ->	053953	COMPL. DATE	10/13/1972	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	N/A					
08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	935	1	65	9	Y	59	64	1			20
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1006	1	709	2	Y	37	46	1			11
10	868	N	596	-0-	-272	-0-	414	1	147	2	Y	32	33	1			10
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-	35	9			Y	4	12	1			2
12	1829	N	1469	-0-	-360	-0-	724	1	720	2	Y	23	19	1			6
*01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	25	9			Y						
							895	1	1175	2	Y	28	24	1			10
							31	9									
LANGHAM, EMILY -A-			WELL #:	4	RRCID ->	060934	COMPL. DATE	02/03/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #:	2	RRCID ->	107545	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	4510 - 4530					
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		121 X	-0-	-0-	-121	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANGHAM, EMILY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	131814	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL	DEPTH	10510	PERF. 7582 - 8388		
08		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		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		
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1			30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25 1		5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1		2

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:	6	RRCID ->	154380	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL	DEPTH	11351	PERF.10731 - 11067		
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	912	1	19 9	Y	17				211
09		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	870	1	386 2	Y	10	182 1			39
							11	9							
10		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	806	1	160 2	Y	48				87
							53	9							
11		900 X	845	-0-	-55	-0-	767	1	78 9	Y	71				158
12		1302 X	863	-0-	-439	-0-	778	1	85 9	Y	77				235
*01		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	815	1	547 2	Y	47	127 1			155
							52	9							

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:	7	RRCID ->	182259	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10066 - 10080		
08		930 N	878	-0-	-52	-0-	819	1	59 9	Y	54	56 1			18
09		891 N	891	-0-	-0-	-0-	846	1	45 9	Y	41	47 1			12
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	847	1	39 9	Y	35	36 1			11
11		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1077	1	32 9	Y	29	24 1			16
12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	697	1	328 2	Y	30	38 1			8
							33	9							
01		806 N	305	-0-	-501	-0-	290	1	15 9	Y	14	17 1			5

LANGHAM, EMILY A				WELL #:	4R	RRCID ->	190234	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL	DEPTH	3240	PERF. 2840 - 2866		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721														
LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 5 RRCID -> 191855 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
LANGHAM, W. W. -D- WELL #: 3 RRCID -> 193090 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11060 - 11076														
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2014 - PLUGGED 08/26/14														
LANGHAM, EMILY "B" WELL #: 6 RRCID -> 196823 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006														
08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	1026	1	3662	2	Y	60	66	1	20
						66	9							
09	4770 X	3952	-0-	-818	-0-	1037	1	2862	2	Y	48	54	1	14
						53	9							
10	5084 X	4315	-0-	-769	-0-	1027	1	3237	2	Y	46	45	1	15
						51	9							
11	4920 X	3616	-0-	-1304	-0-	934	1	2642	2	Y	36	31	1	20
						40	9							
12	5084 X	4027	-0-	-1057	-0-	951	1	3042	2	Y	31	43	1	8
						34	9							
01	4743 X	3426	-0-	-1317	-0-	938	1	2456	2	Y	29	27	1	10
						32	9							
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320														
08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	1073	1	1771	2	Y	44	49	1	15
						48	9							
09	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	1078	1	1702	2	Y	32	37	1	10
						35	9							
10	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	947	1	2104	2	Y	31	31	1	10
						34	9							
11	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	887	1	1989	2	Y	29	23	1	16
						32	9							
12	3100 N	3193	-0-	93	93	904	1	2258	2	Y	28	37	1	7
						31	9							
*01	3092 N	2999	-0-	-93	-0-	854	1	2114	2	Y	28	25	1	10
						31	9							

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO						
ALTA MESA SERVICES, LP				//CONT.// 015721														
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 10		RRCID -> 231489		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 11697		PERF.11106 - 11134						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3906 X	3526	-0-		-380		-0-	937	1	2535	2	Y	49	56	1			16
								54	9									
09	3360 X	1519	-0-		-1841		-0-	846	1	626	2	Y	43	46	1			13
								47	9									
10	3472 X	1349	-0-		-2123		-0-	836	1	472	2	Y	37	38	1			12
								41	9									
11	3360 X	2513	-0-		-847		-0-	842	1	1642	2	Y	26	24	1			14
								29	9									
12	3472 X	2461	-0-		-1011		-0-	843	1	1584	2	Y	31	37	1			8
								34	9									
01	3472 X	3072	-0-		-400		-0-	867	1	2171	2	Y	31	28	1			11
								34	9									
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10848 - 11034						
08	3844 X	858	-0-		-2986		-0-	828	1	30	9	Y	27	23	1			9
09	834 X	834	-0-		-0-		-0-	804	1	30	9	Y	27	28	1			8
10	744 X	554	-0-		-190		-0-	517	1	37	9	Y	34	31	1			11
11	840 X	-0-	-0-		-840		-0-					Y	21	21	1			11
*12	868 N	-0-	-0-		-868		-0-					Y	-0-	11	1			-0-
*01	558 N	-0-	-0-		-558		-0-					Y	-0-					-0-
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10834 - 11020						
08	956 X	956	-0-		-0-		-0-	912	1	44	9	Y	40	49	1			13
09	960 N	960	-0-		-0-		-0-	930	1	30	9	Y	27	32	1			8
10	827 N	827	-0-		-0-		-0-	782	1	45	9	Y	41	36	1			13
11	891 N	891	-0-		-0-		-0-	832	1	59	9	Y	54	37	1			30
12	1108 N	1108	-0-		-0-		-0-	848	1	210	2	Y	45	63	1			12
								50	9									
*01	1205 N	1205	-0-		-0-		-0-	761	1	399	2	Y	41	38	1			15
								45	9									
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 13		RRCID -> 235543		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11104 - 11110						
08	3317 X	3113	-0-		-204		-0-	1064	1	1993	2	Y	51	55	1			17
								56	9									
09	3287 X	3287	-0-		-0-		-0-	1171	1	2075	2	Y	37	43	1			11
								41	9									
10	3159 X	3159	-0-		-0-		-0-	1148	1	1976	2	Y	32	33	1			10
								35	9									
11	3043 X	3043	-0-		-0-		-0-	1079	1	1932	2	Y	29	23	1			16
								32	9									
12	3069 X	3045	-0-		-24		-0-	1089	1	1923	2	Y	30	38	1			8
								33	9									
*01	3176 X	3176	-0-		-0-		-0-	1100	1	2042	2	Y	31	28	1			11
								34	9									
EMILY LANGHAM "A"				WELL #: 14		RRCID -> 241771		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8016 - 8215						
08	56140 X	56140	-0-		-0-		-0-	2812	1	52334	2	Y	904	939	1			304
								994	9									
09	51360 X	32475	-0-		-18885		-0-	1902	1	29870	2	Y	639	753	1			190
								703	9									
10	53072 X	20047	-0-		-33025		-0-	1791	1	17673	2	Y	530	548	1			172
								583	9									
11	51360 X	8759	-0-		-42601		-0-	1317	1	6979	2	Y	421	359	1			234
								463	9									
12	53072 X	5498	-0-		-47574		-0-	1172	1	3869	2	Y	415	541	1			108
								457	9									
01	53072 X	3727	-0-		-49345		-0-	1091	1	2201	2	Y	395	363	1			140
								435	9									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP			//CONT.//		015721										
EMILY LANGHAM A			WELL #:		17	RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640		PERF.10832 - 10888			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	20	1	6	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	15	1	4	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
EMILY LANGHAM A			WELL #:		15	RRCID -> 258507		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11640		PERF.10948 - 11014			
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	906	1	125	2	Y	48	52	1	16	
						53	9								
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	853	1	36	9	Y	33	39	1	10	
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	842	1	34	9	Y	31	31	1	10	
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	801	1	228	2	Y	30	23	1	17	
						33	9								
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	805	1	584	2	Y	30	39	1	8	
						33	9								
*01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	772	1	826	2	Y	28	26	1	10	
						31	9								
EMILY LANGHAM A			WELL #:		16	RRCID -> 259641		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11659		PERF.10476 - 10490			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
LANGHAM, EMILY A			WELL #:		18	RRCID -> 260042		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 11657		PERF.11101 - 11130			
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	956	1	53	9	Y	48	54	1	16	
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1029	1	36	9	Y	33	39	1	10	
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	895	1	33	9	Y	30	30	1	10	
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	781	1	196	2	Y	28	22	1	16	
						31	9								
12	1116 N	792	-0-	-324	-0-	762	1	30	9	Y	27	36	1	7	
01	930 N	756	-0-	-174	-0-	727	1	29	9	Y	26	24	1	9	
EMILY LANGHAM "A"			WELL #:		20ST	RRCID -> 261185		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11144 - 11150			
08	6200 X	2669	-0-	-3531	-0-	901	1	1761	2	N	6			168	
						7	9								
09	7950 X	1856	-0-	-6094	-0-	968	1	884	2	N	4	142	1	30	
						4	9								
10	8215 X	5688	-0-	-2527	-0-	1134	1	4535	2	N	17			47	
						19	9								
11	7440 X	6669	-0-	-771	-0-	1110	1	5531	2	N	25			72	
						28	9								
12	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	1073	1	3104	2	N	28			100	
						31	9								
01	5673 X	1266	-0-	-4407	-0-	955	1	289	2	N	20	54	1	66	
						22	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
08	1240 N	989	-0-	-251	-0-	943	1	46	9	N	42	49	1		14		
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	975	1	534	2	N	27	33	1		8		
						30	9										
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	937	1	103	2	N	27	26	1		9		
						30	9										
11	960 N	911	-0-	-49	-0-	860	1	21	2	N	27	21	1		15		
						30	9										
12	1581 N	900	-0-	-681	-0-	867	1	33	9	N	30	37	1		8		
01	1085 N	856	-0-	-229	-0-	825	1	31	9	N	28	26	1		10		
EMILY LANGHAM A				WELL #: 21ST		RRCID -> 264828				COMPL. DATE 04/19/2014				TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078			
08	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	1151	1	3590	2	N	53	56	1		18		
						58	9										
09	4710 X	3925	-0-	-785	-0-	1124	1	2760	2	N	37	44	1		11		
						41	9										
10	4867 X	3684	-0-	-1183	-0-	1090	1	2552	2	N	38	37	1		12		
						42	9										
11	4650 X	3549	-0-	-1101	-0-	983	1	2532	2	N	31	26	1		17		
						34	9										
12	4805 X	3006	-0-	-1799	-0-	931	1	2046	2	N	26	36	1		7		
						29	9										
01	4805 X	2187	-0-	-2618	-0-	944	1	1218	2	N	23	22	1		8		
						25	9										
EMILY LANGHAM A				WELL #: 22		RRCID -> 264830				COMPL. DATE 09/25/2011				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414			
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	955	1	157	9	N	143	136	1		48		
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	978	1	343	2	N	130	139	1		39		
						143	9										
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	961	1	683	2	N	109	113	1		35		
						120	9										
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	942	1	868	2	N	82	72	1		45		
						90	9										
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	954	1	553	2	N	81	105	1		21		
						89	9										
*01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1008	1	930	2	N	76	70	1		27		
						84	9										
ERNEST COCHRAN TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 265499				COMPL. DATE 04/14/2012				TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
GALLOWAY ENERGY CO.				293303													
TURNER, J. B.				WELL #: 1		RRCID -> 124301				COMPL. DATE 08/16/1986				TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
GALLOWAY ENERGY CO.			//CONT.//	293303							
LANGHAM UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 126789	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 10202 - 10212			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
UTOPIA (UPPER HACKBERRY)				92806 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
ALLIED-GULF ENERGY, LLC				014481							
LGDC CORP SWD			WELL #:	2	RRCID -> 175272	COMPL. DATE 07/11/2003	TOTAL DEPTH 15229	PERF. 3078 - 5500			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEED, T. ET AL			WELL #:	6	RRCID -> 192747	COMPL. DATE 12/25/2011	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8118 - 8126			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LGDC CORP SWD			WELL #:	3	RRCID -> 214701	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 4470 - 5460			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
VACATION (YEGUA 4\5)				92893 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845							
VAN DEVENTER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 254240	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 11520	PERF. 11188 - 11198			
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						287
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	366 2	309 9	Y	221	191 1	190
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	855 2	1025 9	Y	932	765 1	357
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1022 2	876 9	Y	796	675 1	478
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	412 2	928 9	Y	844	657 1	665
01	899 N	787	-0-	-112	-0-	198 2	589 9	Y	535	470 1	730

VACATION (YEGUA 4\5)														
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY														
DANIEL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 11218 - 11228														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2108 X	1691	-0-	-417	-0-	1226	2	465	9	Y	423	186	1	554
09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1550	2	427	9	Y	388	368	1	574
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	1936	2	433	9	Y	394	744	1	224
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	1599	2	737	9	Y	670	657	1	237
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2248	2	514	9	Y	467	639	1	65
*01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	1529	2	732	9	Y	665	457	1	273
VAN METER (YEGUA CONS.)														
UPSTREAM EXPLORATION LLC														
RILEY, PAT ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 235789 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8942 - 9016														
08	5797 X	5508	-0-	-289	-0-	5508	2			N	-0-			100
09	5610 X	3438	-0-	-2172	-0-	3438	2			N	-0-			100
10	4805 X	2059	-0-	-2746	-0-	2059	2			N	-0-			100
11	5340 X	2481	-0-	-2859	-0-	2481	2			N	-0-			100
12	5518 X	3306	-0-	-2212	-0-	3306	2			N	-0-			100
01	5518 X	2224	-0-	-3294	-0-	2224	2			N	-0-			100
MVP A-364														
WELL #: 1 RRCID -> 256998 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHARLIE TUNA														
WELL #: 1 RRCID -> 263756 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MVP A-364														
WELL #: 2 RRCID -> 265802 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 11465 - 11516														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACQUES														
WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598														
08	12958 X	6393	-0-	-6565	-0-	6393	2			N	-0-			95
09	9330 X	5992	-0-	-3338	-0-	5992	2			N	-0-			95
10	7998 X	6676	-0-	-1322	-0-	6334	2	342	9	N	311			406
11	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7555	2	323	9	N	294	358	1	342
12	7285 X	4722	-0-	-2563	-0-	4280	2	442	9	N	402	543	1	201
01	6665 X	5054	-0-	-1611	-0-	4905	2	149	9	N	135			336

VAN METER (YEGUA CONS.)														CNTY: JASPER			
UPSTREAM EXPLORATION LLC																	
JACQUES																	
WELL #: 4 RRCID -> 270961 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08	5518 X	502	-0-	-5016	-0-	502	2			N	-0-			178			
09	4800 X	45	-0-	-4755	-0-	45	2			N	-0-			178			
10	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			178			
11	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-			178			
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-	178	1	
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-			
BP AMERICA 'A-39'														WELL #: 3 RRCID -> 278175 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8462 - 8472			
08	6758 X	5733	-0-	-1025	-0-	5393	2	340	9	N	309			955			
09	6540 X	5629	-0-	-911	-0-	5319	2	310	9	N	282	749	1	488			
10	6603 X	5731	-0-	-872	-0-	5424	2	307	9	N	279	376	1	391			
11	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6336	2	264	9	N	240	178	1	453			
12	6479 X	5307	-0-	-1172	-0-	4960	2	347	9	N	315			768			
*01	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7281	2	311	9	N	283	378	1	673			
VAN METER (YEGUA, LOWER)														CNTY: HARDIN			
CHOICE EXPLORATION, INC.																	
VILLAGE CREEK SP GU																	
WELL #: 2 RRCID -> 264854 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 10786 - 10868																	
08	23875 X	23875	-0-	-0-	-0-	23120	2	755	9	Y	686	711	1	152			
09	24240 X	21375	-0-	-2865	-0-	20692	2	683	9	Y	621	634	1	139			
10	25048 X	21797	-0-	-3251	-0-	21138	2	659	9	Y	599	590	1	148			
11	24240 X	16239	-0-	-8001	-0-	15586	2	653	9	Y	594	651	1	91			
12	25048 X	17614	-0-	-7434	-0-	17051	2	563	9	Y	512	475	1	128			
01	23870 X	16101	-0-	-7769	-0-	15587	2	514	9	Y	467	444	1	151			
VILLAGE CREEK SP GU														WELL #: 1R RRCID -> 265002 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 10170 - 10268			
08	58022 X	58022	-0-	-0-	-0-	57086	2	936	9	Y	851	878	1	195			
09	55345 X	55345	-0-	-0-	-0-	54476	2	869	9	Y	790	804	1	181			
10	58125 X	54894	-0-	-3231	-0-	54038	2	856	9	Y	778	767	1	192			
11	56250 X	52965	-0-	-3285	-0-	51983	2	982	9	Y	893	954	1	131			
12	58125 X	51761	-0-	-6364	-0-	51013	2	748	9	Y	680	641	1	170			
01	58032 X	53903	-0-	-4129	-0-	53162	2	741	9	Y	674	650	1	194			
VANESSA (WILCOX)														CNTY: FAYETTE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION																	
JACKIE																	
WELL #: 1 RRCID -> 132737 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
DOROTHY														WELL #: 1 RRCID -> 133197 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6422 - 6430			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	117	6	50			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50			

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500											
BP-FEE				WELL #: 1		RRCID -> 196879		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12836 - 13006			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	639	1	2923	3	N	484	385	1	204	
						532	9								
09	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	618	1	2697	3	N	457	562	1	99	
						503	9								
10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	639	1	2654	3	N	448	382	1	165	
						493	9								
11	3960 X	3722	-0-	-238	-0-	618	1	2611	3	N	448	401	1	212	
						493	9								
12	4092 X	3922	-0-	-170	-0-	639	1	2639	3	N	585	568	1	229	
						644	9								
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			229	
PETTY GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12058 - 12506			
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	174	1	2430	3	Y	646	632	1	91	
						711	9								
09	3270 X	2999	-0-	-271	-0-	167	1	2230	3	Y	547	538	1	100	
						602	9								
10	3379 X	3116	-0-	-263	-0-	174	1	2314	3	Y	571	544	1	127	
						628	9								
11	3270 X	2940	-0-	-330	-0-	117	1	2151	3	Y	611	616	1	122	
						672	9								
12	3317 X	2947	-0-	-370	-0-	122	1	2175	3	Y	591	619	1	94	
						650	9								
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			94	
PETTY				WELL #: 2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12700 - 12764			
08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	414	1	1261	3	Y	223	142	1	188	
						245	9								
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	383	1	823	3	Y	158	278	1	68	
						174	9								
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	365	1	296	3	Y	179	144	1	103	
						197	9								
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	372	1	870	3	Y	195	143	1	155	
						215	9								
*12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	382	1	788	3	Y	113	143	1	125	
						124	9								
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			125	
PETTY GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12124 - 12566			
08	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	215	1	2729	3	Y	995	990	1	143	
						1095	9								
09	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	242	1	2940	3	Y	986	952	1	177	
						1085	9								
10	4340 X	3964	-0-	-376	-0-	227	1	2691	3	Y	951	914	1	214	
						1046	9								
11	4200 X	3572	-0-	-628	-0-	143	1	2304	3	Y	1023	1032	1	205	
						1125	9								
*12	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	176	1	2855	3	Y	1049	1089	1	165	
						1154	9								
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			165	

VICKERS (WILCOX MIDDLE)													
UNION GAS OPERATING COMPANY													
PETTY "A" #8 GAS UNIT													
WELL #: 8 RRCID -> 227685 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8153 X	7610	-0-	-543	-0-	727 1	925 9	5958 3	N	841	878 1		107
09	8280 X	6169	-0-	-2111	-0-	644 1	763 9	4762 3	N	694	729 1		72
10	8556 X	7059	-0-	-1497	-0-	708 1	870 9	5481 3	N	791	758 1		105
11	8280 X	5343	-0-	-2937	-0-	447 1	583 9	4313 3	N	530	575 1		60
*12	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	595 1	922 9	6269 3	N	838	786 1		112
01	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-				N	NO RPT			112
BP A-52 WELL #: 1 RRCID -> 227687 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836													
08	3844 X	2507	-0-	-1337	-0-	525 1	240 9	1742 3	Y	218	264 1		50
09	3720 X	2959	-0-	-761	-0-	666 1	508 9	1785 3	Y	462	359 1		153
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	614 1	354 9	3103 3	Y	322	394 1		81
11	3570 X	3347	-0-	-223	-0-	575 1	347 9	2425 3	Y	315	312 1		84
*12	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	612 1	398 9	2647 3	Y	362	368 1		78
01	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-				Y	NO RPT			78
PETTY WELL #: 4 RRCID -> 229099 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470													
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	191 1	756 9	2711 3	N	687	675 1		97
09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	193 1	675 9	2609 3	N	614	600 1		111
10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	195 1	683 9	2620 3	N	621	593 1		139
11	3540 X	3368	-0-	-172	-0-	133 1	757 9	2478 3	N	688	690 1		137
12	3658 X	3476	-0-	-182	-0-	144 1	740 9	2592 3	N	673	703 1		107
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT			107
PETTY WELL #: 202 RRCID -> 229622 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518													
08	421 X	421	-0-	-0-	-0-	127 1	81 9	213 3	Y	74	47 1		63
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	136 1	58 9	447 3	Y	53	93 1		23
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	154 1	65 9	708 3	Y	59	48 1		34
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	114 1	73 9	16 3	Y	66	48 1		52
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	115 1		42 9	Y	38	48 1		42
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			42

VICKERS (WILCOX MIDDLE)													CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY "A" #7 GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 229905														
COMPL. DATE 02/23/2007														
TOTAL DEPTH 14447														
PERF.11992 - 12032														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			37
09	5 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			37
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	886 N	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	439	3	N	265	190	1	112
						292	9							
*12	1655 N	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	1133	3	N	316	376	1	52
						348	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

PARKER FORESTRY														
WELL #: 1														
RRCID -> 233007														
COMPL. DATE 08/16/2006														
TOTAL DEPTH 12945														
PERF.12224 - 12710														
08	4299 X	-0-	-0-	-0-	-0-	595	1	2512	3	N	1084	1053	1	150
						1192	9							
09	3615 X	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	1765	3	N	1185	1066	1	269
						1304	9							
10	3660 X	-0-	-0-	-0-	-0-	569	1	1930	3	N	1055	713	1	611
						1161	9							
11	3281 X	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	1804	3	N	868	891	1	588
						955	9							
*12	3460 X	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	1695	3	N	1119	1233	1	474
						1231	9							
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			474

PETTY "A" #8 GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 242125														
COMPL. DATE 07/13/2008														
TOTAL DEPTH 12200														
PERF.12006 - 12022														
08	4650 X	-0-	-0-	-628	-0-	366	1	3216	3	N	400	437	1	53
						440	9							
09	4470 X	-0-	-0-	-850	-0-	368	1	2827	3	N	386	399	1	40
						425	9							
10	4619 X	-0-	-0-	-756	-0-	374	1	3047	3	N	402	388	1	54
						442	9							
11	4470 X	-0-	-0-	-718	-0-	308	1	3048	3	N	360	375	1	39
						396	9							
12	4092 X	-0-	-0-	-253	-0-	281	1	3144	3	N	376	363	1	52
						414	9							
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			52

BP A-52														
WELL #: 2														
RRCID -> 249569														
COMPL. DATE 02/11/2009														
TOTAL DEPTH 12600														
PERF.11012 - 11026														
08	4960 X	-0-	-0-	-429	-0-	942	1	3126	3	Y	421	473	1	90
						463	9							
09	5640 X	-0-	-0-	-2330	-0-	753	1	2019	3	Y	489	407	1	172
						538	9							
10	5691 X	-0-	-0-	-0-	-0-	852	1	4302	3	Y	488	547	1	113
						537	9							
11	4950 X	-0-	-0-	-36	-0-	844	1	3556	3	Y	467	457	1	123
						514	9							
*12	5103 X	-0-	-0-	-0-	-0-	855	1	3697	3	Y	501	515	1	109
						551	9							
01	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT			109

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				//CONT.//	93668 120	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY				//CONT.//	876500												
PETTY				WELL #:	10	RRCID ->	262639	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12131	-	12137		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-		236 1		3065 3	N	1044		1025 1			148	
09	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-		1148 9		2807 3	N	871		860 1			159	
10	4092 X	3955	-0-	-137	-0-		225 1		2752 3	N	889		849 1			199	
11	4320 X	3705	-0-	-615	-0-		958 9		2492 3	N	968		974 1			193	
12	4464 X	3238	-0-	-1226	-0-		225 1		2269 3	N	758		826 1			125	
01	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-		1065 9									125	
							135 1										
							834 9										
PETTY				WELL #:	5	RRCID ->	265203	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12096	-	12540		
08	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-		357 1		4900 3	N	1391		1355 1			195	
09	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-		1530 9		4631 3	N	1205		1181 1			219	
10	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-		352 1		4491 3	N	1183		1136 1			266	
11	0 W	5751	-0-	5751	5751		1326 9		4114 3	N	1281		1291 1			256	
12	0 W	6092	-0-	6092	11843		344 1		4434 3	N	1277		1331 1			202	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	11843		1301 9									202	
							228 1										
							1409 9										
							253 1										
							1405 9										
PETTY C				WELL #:	1	RRCID ->	269145	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL	DEPTH	12420	PERF.12178	-	12216		
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		203 1		1314 3	N	506		491 1			43	
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		557 9		1163 3	N	403		420 1			26	
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-		180 1		1189 3	N	432		423 1			35	
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		443 9		1459 3	N	431		430 1			36	
*12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		182 1		1075 3	N	413		394 1			55	
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		475 9									55	
							182 1										
							474 9										
							165 1										
							454 9										
PETTY C				WELL #:	2	RRCID ->	280322	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL	DEPTH	12788	PERF.12176	-	12638		
08	0 W	13492	-0-	13492	259162		1489 1		7443 3	N	4145		4011 1			350	
09	0 W	12980	-0-	12980	272142		4560 9		7385 3	N	3737		3846 1			241	
10	0 W	13955	-0-	13955	286097		1484 1		7866 3	N	4128		4035 1			334	
11	0 W	14381	-0-	14381	300478		4111 9		8841 3	N	3738		3754 1			318	
12	0 W	12447	-0-	12447	312925		1548 1		6857 3	N	3811		3624 1			505	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	312925		4541 9									505	
							1428 1										
							4112 9										
							1398 1										
							4192 9										

OIL AND GAS DIVISION

VICTOR BLANCO (WILCOX) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCCORD															
93711 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS															
048169 WELL #: 1 RRCID -> 223078 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 13020 - 13130															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	10850	5542	-0-	-5308	-0-	310	1	5034	2	Y	180	333	1	4 8	75
09	8160	5082	-0-	-3078	-0-	198	9	4604	2	Y	162	5	8		232
10	8432	5727	-0-	-2705	-0-	300	1	5193	2	Y	204	307	1	5 8	124
11	6750 #	5015	-0-	-1735	-0-	178	9	4551	2	Y	152	122	1	2 8	152
12	6213 R	6213	-0-	-0-	-0-	310	1	5733	2	Y	165	175	1	3 8	139
*01	6582 R	6582	-0-	-0-	-0-	224	9	6086	2	Y	169	1	8		307
						297	1								
						167	9								
						298	1								
						182	9								
						310	1								
						186	9								

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCCORD															
93711 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
048169 WELL #: 3 RRCID -> 247845 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8030 - 8160															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

VICTOR BLANCO, W. (8800) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. OSAGE															
93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
048169 WELL #: 1 RRCID -> 235086 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150															
08	36841 X	36841	-0-	-0-	-0-	304	1	35994	2	N	494	576	1		152
09	38488 X	38488	-0-	-0-	-0-	543	9	37653	2	N	486	366	1	1 8	271
10	37944 X	28147	-0-	-9797	-0-	300	1	27392	2	N	469	593	1		147
11	36720 X	-0-	-0-	-36720	-0-	535	9			N	4	76	1		75
12	38285 X	-0-	-0-	-38285	-0-	239	1			N	-0-				75
01	38285 X	7968	-0-	-30317	-0-	516	9	7734	2	N	162	175	1		62
						56	1								
						178	9								

STATE LEASE 108750															
WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750															
08	39439 X	39439	-0-	-0-	-0-	279	1	38426	2	N	667	587	1		107
09	38730 X	25947	-0-	-12783	-0-	734	9	25275	2	N	447	399	1		155
10	38812 X	21847	-0-	-16965	-0-	492	9	21277	2	N	372	393	1		134
11	38160 X	14892	-0-	-23268	-0-	161	1	14573	2	N	211	200	1		145
12	39432 X	-0-	-0-	-39432	-0-	409	9			N	-0-				145
01	39432 X	12211	-0-	-27221	-0-	87	1	11940	2	N	167	170	1		142
						232	9								
						87	1								
						184	9								

VIDOR, NE. (VICKSBURG)		93763 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 2		RRCID -> 143887		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8973 - 8990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				38
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				40
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				42
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				42
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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MIL-VID		WELL #: 4ST		RRCID -> 228455		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MIL-VID		WELL #: 3R		RRCID -> 271068		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SAMPSON-CLARK GGU 2		WELL #: 1ST		RRCID -> 139658		COMPL. DATE 07/03/2010		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12768 - 12888	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)				//CONT.//	93765 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
VIDOR AMES SWD				WELL #:	1	RRCID ->	148523	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	4161	PERF.	3436 - 3550
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE		M	PROD	AMT CODE AMT CODE		BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIL-VID				WELL #:	11	RRCID ->	231722	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	14074	PERF.	13890 - 14220
08	25375 X	25375	-0-	-0-	-0-	1586	1 2495 2	Y	839	784 0			182
						20358	3 13 4						
09	27258 X	27258	-0-	-0-	-0-	1372	1 24930 3	Y	857	929 0			110
						13	4 943 9						
10	27396 X	27396	-0-	-0-	-0-	1253	1 25589 3	Y	492	530 0			72
						13	4 541 9						
11	25860 X	24342	-0-	-1518	-0-	1211	1 22375 3	Y	676	627 0			121
						12	4 744 9						
12	26722 X	23450	-0-	-3272	-0-	1260	1 21321 3	Y	777	828 0			70
						14	4 855 9						
01	27404 X	20053	-0-	-7351	-0-	1257	1 3254 2	Y	547	503 0			114
						14920	3 20 4						

REID, D.				WELL #:	1	RRCID ->	232102	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14244	PERF.	12919 - 13030
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	2	2 0			-0-
						14	3 1 4						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	3	2 0			1
						1	4 3 9						
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	2	2 0			-0-
						2	9						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-

WILLIAMS				WELL #:	1ST	RRCID ->	254819	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	13571	PERF.	12878 - 13007
08	14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	676	1 1375 2	Y	1126	1111 0			259
						11228	3 28 4						
09	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	713	1 11199 3	Y	975	1103 0			131
						27	4 1073 9						
10	13082 X	12149	-0-	-933	-0-	727	1 10427 3	Y	879	888 0			122
						28	4 967 9						
11	12660 X	11656	-0-	-1004	-0-	774	1 9882 3	Y	885	844 0			163
						26	4 974 9						
12	13082 X	11754	-0-	-1328	-0-	911	1 9957 3	Y	778	868 0			73
						30	4 856 9						
01	13082 X	11915	-0-	-1167	-0-	722	1 2260 2	Y	740	663 0			150
						8077	3 42 4						

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DONNER PROPERTIES GU		WELL #: 1		RRCID -> 258534		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13322 - 13878						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	7874 X	7030	-0-	-844	-0-	1033 1	5393 2	604 9		N	549	572 1				142
09	7620 X	6869	-0-	-751	-0-	1100 1	5169 3	600 9		N	545	381 1				306
10	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	1054 1	8239 3	989 9		N	899	957 1				248
11	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	8825 3	890 9			N	809	957 1				100
*12	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	8368 3	825 9			N	750	777 1				73
*01	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	1500 1	5842 3	551 9		N	501	381 1				193
BP AMERICA A-5				WELL #:	1	RRCID -> 260201		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 14431		PERF.14076 - 14106				
*02	7250 X	94	-0-	-7156	-0-	94 4				N	-0-					54
*03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					54
*04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					54
*05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	54 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-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS				WELL #:	2ST	RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 13390		PERF.13154 - 13246				
08	1643 X	940	-0-	-703	-0-	43 1	86 2	695 3	2 4	Y	104	94 0				21
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	67 1	1065 3	2 4	273 9	Y	248	241 0				28
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	154 1	2202 3	2 4	249 9	Y	226	224 0				30
11	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	186 1	2379 3	2 4	350 9	Y	318	292 0				56
*12	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	218 1	2384 3	2 4	430 9	Y	391	413 0				34
*01	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	167 1	521 2	1865 3	3 4	Y	256	237 0				53
WILLIAMS A-436 GU				WELL #:	1	RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13536 - 13550				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27 7				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS		WELL #:		5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13502	
										PERF.12898 - 12948	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
											EOM
											BALANCE
08	2232 N	1856	-0-	-376	-0-	82 1	167 2	Y	219	228 0	55
						1360 3	6 4				
09	2010 N	1677	-0-	-333	-0-	80 1	1255 3	Y	305	320 0	40
						6 4	336 9				
10	1891 N	1428	-0-	-463	-0-	79 1	1127 3	Y	195	205 0	30
						7 4	215 9				
11	1800 N	1314	-0-	-486	-0-	79 1	1012 3	Y	197	189 0	38
						6 4	217 9				
*12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	97 1	1058 3	Y	162	183 0	17
						7 4	178 9				
01	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	78 1	242 2	Y	138	125 0	30
						861 3	10 4				
HAGLER BP FEE		WELL #:		1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 11/11/2012		TOTAL DEPTH 13458	
										PERF.13212 - 13286	
08	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	50 1	105 2	Y	220	203 0	47
						858 3	6 4				
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	67 1	1047 3	Y	360	364 0	43
						6 4	396 9				
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	54 1	777 3	Y	618	581 0	80
						6 4	680 9				
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	45 1	576 3	Y	619	586 0	113
						6 4	681 9				
*12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	59 1	636 3	Y	677	729 0	61
						7 4	745 9				
*01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	47 1	148 2	Y	525	478 0	108
						529 3	9 4				
WILLIAMS		WELL #:		4		RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 13490	
										PERF.12770 - 12870	
08	10571 X	10001	-0-	-570	-0-	954 1	894 2	Y	758	833 1	92
						7298 3	21 4				
09	9990 X	8669	-0-	-1321	-0-	928 1	6877 3	Y	785	74 0	140
						864 9				663 1	
*10	9920 X	8295	-0-	-1625	-0-	960 1	6518 3	Y	724	9 0	82
						21 4	796 9			773 1	
*11	9690 X	7585	-0-	-2105	-0-	950 1	5886 3	Y	663	662 1	83
						20 4	729 9				
*12	10013 X	7922	-0-	-2091	-0-	1051 1	5951 3	Y	815	56 0	135
						23 4	897 9			707 1	
01	10013 X	7542	-0-	-2471	-0-	911 1	1287 2	Y	643	5 0	71
						4605 3	32 4			702 1	
SAMPSON CLARK		WELL #:		3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014	
										PERF.12830 - 12860	
08	12555 X	1585	-0-	-10970	-0-	78 1	159 2	Y	46	136 0	31
						1294 3	3 4				
09	10740 X	131	-0-	-10609	-0-	8 1	118 3	Y	4	31 0	4
						1 4	4 9				
10	11098 X	154	-0-	-10944	-0-	10 1	135 3	Y	-0-	4 0	-0-
						9 4					
11	10740 X	150	-0-	-10590	-0-	10 1	129 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
12	11098 X	216	-0-	-10882	-0-	17 1	187 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-		-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY AUSTIN LINSOMB														CNTY: ORANGE	
//CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 1 RRCID -> 273073 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	558 N	478	-0-	-80	-0-	15	1	30	2	Y	170	159	1		138
						243	3	3	4						
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	176	2	0	181	131
						3	4	194	9						
10	341 N	138	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	Y	112	178	1		65
						1	4	123	9						
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	6	1	69	3	Y	216	182	1		99
						3	4	238	9						
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	163	2	0	180	80
						3	4	179	9						
*01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	22	1	68	2	Y	207	177	1		110
						245	3	4	4						
WILLIAMS														WELL #: 6 RRCID -> 278960 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345	
08	12493 X	10714	-0-	-1779	-0-	772	1	839	2	Y	2012	2385	1		265
						6837	3	53	4						
09	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	739	1	6017	3	Y	1939	66	0	1775	363
						51	4	2133	9						
*10	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	737	1	5299	3	Y	1908	8	0	2042	221
						53	4	2099	9						
*11	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	722	1	4681	3	Y	1837	1824	1		234
						50	4	2021	9						
*12	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	816	1	4925	3	Y	1975	56	0	1810	343
						58	4	2173	9						
*01	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	731	1	1120	2	Y	1643	5	0	1794	187
						4005	3	81	4						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY MIL-VID														450175 WELL #: 1ST RRCID -> 133705 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MIL-VID														WELL #: 12 RRCID -> 263342 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345	
08	10106 X	10011	-0-	-95	-0-	446	1	8791	2	N	704	869	1		173
						774	9								
09	9780 X	6855	-0-	-2925	-0-	464	1	5796	2	N	541	485	1		229
						595	9								
10	10013 X	6387	-0-	-3626	-0-	475	1	5006	2	N	824	601	1		452
						906	9								
11	9690 X	5105	-0-	-4585	-0-	311	1	4336	2	N	416	591	1		277
						458	9								
12	10013 X	41	-0-	-9972	-0-	2	1	22	2	N	15	177	1		115
						17	9								
01	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	175				290

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

ARCO HCSL				WELL #:	5	RRCID ->	234439	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 5723 -	5743		
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"				WELL #:	6	RRCID ->	244394	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5749 -	5752		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)				93831 187		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
ARCO HCSL				WELL #:	2	RRCID ->	261587	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 5883 -	5890		
08	70 N	70	-0-	-0-		-0-	55	1	15	2	N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9		-0-	38	1	13	2	N	-0-			-0-
10	93 N	37	-0-	-56		-0-	37	1			N	-0-			-0-
11	60 N	32	-0-	-28		-0-	32	1			N	-0-			-0-
12	62 N	33	-0-	-29		-0-	33	1			N	-0-			-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-		-0-	36	1			N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)				93831 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"				WELL #:	6	RRCID ->	263403	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5918 -	5920		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

ARCO HCSL				WELL #:	3	RRCID ->	278173	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5938 -	5947		
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS (6030)				93831 880	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
ARCO HCSL				WELL #:	5	RRCID ->	281469	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL	DEPTH	7087	PERF.	6099 -	6101
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS * UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2289	1638	-0-	-651	-0-			94 1	1514 2	Y		27	21 1		6
09	3270	2010	-0-	-1260	-0-			30 9	1896 2	Y		26	20 1		12
10	DELQ PR	1300	-0-	1300	1300			85 1	1203 2	Y		26	30 1		8
11	3270	820	-0-	-2450	-0-			29 9	756 2	Y		26	22 1		12
12	3379	680	-0-	-2699	-0-			35 1	620 2	Y		26	31 1		7
*01	387 R	387	-0-	-0-	-0-			29 9	338 2	Y		28	16 1		19
								31 9							

VILLAGE MILLS, EAST (R)				93832 064	ASSOCIATED	49B				CNTY: HARDIN					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875											
KUDERER UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	173566	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL	DEPTH	7250	PERF.	6143 -	6146
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)				93832 288	ASSOCIATED	49B				CNTY: HARDIN					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"				WELL #:	15	RRCID ->	099634	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL	DEPTH	7300	PERF.	6651 -	6668
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)				93838 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
BP AMERICA 757				WELL #:	1	RRCID ->	198114	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL	DEPTH	10517	PERF.	8456 -	8472
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			18

03/17/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1164

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE - DUFF GAS UNIT				93839 485 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN							
				WELL #:	1	RRCID ->	193840	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	10258 - 10943			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3410 X	2258	-0-	-1152	-0-			2086	2	172	9	N	156	281	1		-0-
09	3300 X	3142	-0-	-158	-0-			2860	2	282	9	N	256	178	1		78
10	3410 X	3277	-0-	-133	-0-			3073	2	204	9	N	185	186	1		77
11	3300 X	3191	-0-	-109	-0-			2991	2	200	9	N	182	185	1		74
*12	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-			496	1	2972	3	N	336	369	1		41
								370	9								
*01	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-			440	1	2942	3	N	171	1	1		211
								188	9								
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	198395	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL	DEPTH	12484	PERF.	10598 - 12024			
08	248 N	144	-0-	-104	-0-			3	1	141	2	N	-0-				38
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-			2	1	127	2	N	27				65
								30	9								
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-			3	1	136	2	N	5				70
								6	9								
11	150 N	118	-0-	-32	-0-			2	1	108	2	N	7				77
								8	9								
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-			230	1	58	3	N	40				117
								44	9								
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-			155	1	98	3	N	18				135
								20	9								
GULF WEST				WELL #:	1	RRCID ->	206257	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL	DEPTH	12471	PERF.	10624 - 10705			
08	1581 N	832	-0-	-749	-0-			22	1	806	2	N	4	184	1		48
								4	9								
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-			43	1	1481	2	N	50				98
								55	9								
10	1705 N	460	-0-	-1245	-0-			8	1	452	2	N	-0-				98
11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-			85	1	2336	2	N	94				192
								103	9								
*12	1643 N	1597	-0-	-46	-0-			1461	3	136	9	N	124	185	1		131
*01	3100 N	4370	-0-	1270	1270			4186	3	147	9	N	134	2	1		263
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	224206	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL	DEPTH	12468	PERF.	12180 - 12198			
08	19375 X	18620	-0-	-755	-0-			18172	2	448	9	N	407	479	1		156
09	18990 X	18719	-0-	-271	-0-			18339	2	380	9	N	345	371	1		130
10	19623 X	-0-	-0-	-19623	-0-							N	-0-				130
11	19728 X	19728	-0-	-0-	-0-			19340	2	388	9	N	353	369	1		114
*12	18631 X	17222	-0-	-1409	-0-			16806	3	416	9	N	378	362	1		130
*01	19344 X	6867	-0-	-12477	-0-			6705	3	162	9	N	147	3	1		274
GULF WEST				WELL #:	2	RRCID ->	234240	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL	DEPTH	15521	PERF.	12116 - 12126			
08	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-			143	1	3493	2	N	79	158	1		137
								87	9								
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-			131	1	3292	2	N	95				232
								105	9								
10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-			129	1	3196	2	N	111	184	1		159
								122	9								
11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-			120	1	2873	2	N	112				271
								123	9								
*12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-			2980	3	196	9	N	178	186	1		263
*01	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-			3513	3	127	9	N	115	186	1		199

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)														//CONT.// 93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
UNIT PETROLEUM COMPANY														//CONT.// 877099											
BP "I" GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 250818		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11808 - 11910			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
08	341 N	28	-0-	-0-	-313	-0-				6	2		22	9	N	20				157					
09	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-									N	19				176					
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-				891	2				N	-0-				176					
11	3000 N	8793	-0-	-0-	5793	5793				8379	2		414	9	N	376	363	1		189					
*12	3100 N	7369	-0-	-0-	4269	10062				6993	3		376	9	N	342	368	1		163					
*01	3100 N	5039	-0-	-0-	1939	12001				4799	3		240	9	N	218	192	1		189					
BP PENNY A-424					WELL #: 1		RRCID -> 251266		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12544		PERF. 8936 - 9070												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						27					
HONEY					WELL #: 1		RRCID -> 253386		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 12639		PERF.12482 - 12500												
08	1240 N	1100	-0-	-0-	-140	-0-				884	1		216	2	N	-0-				100					
09	1350 N	1009	-0-	-0-	-341	-0-				898	1		111	2	N	-0-				100					
10	1271 N	1144	-0-	-0-	-127	-0-				922	1		222	2	N	-0-				100					
11	1050 N	703	-0-	-0-	-347	-0-				562	1		131	2	N	9				109					
										10	9														
12	1054 N	488	-0-	-0-	-566	-0-				481	3		7	9	N	6				115					
01	1147 N	460	-0-	-0-	-687	-0-				448	3		12	9	N	11				126					
WILDWOOD GAS UNIT "A"					WELL #: 3		RRCID -> 265004		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 8676 - 9136												
08	3100 N	473	-0-	-0-	-2627	12244				1	1		116	2	N	324	331	1		71					
										356	9														
09	3000 N	199	-0-	-0-	-2801	9443				1	1		86	2	N	102	23	1		150					
										112	9														
10	3100 N	200	-0-	-0-	-2900	6543				77	2		123	9	N	112	156	1		106					
11	3000 N	240	-0-	-0-	-2760	3783				4	1		113	2	N	112				218					
										123	9														
*12	3100 N	416	-0-	-0-	-2684	1099				77	3		339	9	N	308	375	1		151					
*01	1277 N	178	-0-	-0-	-1099	-0-				45	3		133	9	N	121	147	1		125					
BP 'T'					WELL #: 3		RRCID -> 269975		COMPL. DATE 12/23/2012		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13990 - 14166												
08	620 N	606	-0-	-0-	-14	-0-				173	1		407	2	N	24	179	1		152					
										26	9														
09	570 N	397	-0-	-0-	-173	-0-				288	2		109	9	N	99	152	1		99					
10	651 N	594	-0-	-0-	-57	-0-				178	1		311	2	N	95				194					
										105	9														
11	600 N	591	-0-	-0-	-9	-0-				216	1		275	2	N	91	183	1		102					
										100	9														
*12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-				274	1		177	3	N	85				187					
										94	9														
01	589 N	458	-0-	-0-	-131	-0-				273	1		177	3	N	7	2	1		192					
										8	9														

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	279	1	660	2	N	244	364 1	164
						268	9						
09	900 N	666	-0-	-234	-0-	449	2	217	9	N	197	181 1	180
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	293	1	500	2	N	127		307
						140	9						
11	1170 N	598	-0-	-572	-0-	69	1	285	2	N	222	357 1	172
						244	9						
*12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	302	1	235	3	N	225	184 1	213
						248	9						
01	930 N	675	-0-	-255	-0-	275	1	299	3	N	92	2 1	303
						101	9						
BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 15325 PERF.13234 - 13818													
08	14B2 EXT	9	-0-	9	56246	9	2			N	-0-		80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56246					N	-0-		80
10	14B2 EXT	5	-0-	5	56251	5	2			N	-0-		80
11	14B2 EXT	7	-0-	7	56258	7	2			N	-0-		80
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56258					N	12		92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56258					N	-0-		92
BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889													
08	150505 X	30476	-0-	-120029	-0-	1174	1	28667	2	N	577	726 1	293
						635	9						
09	145650 X	31438	-0-	-114212	-0-	1191	1	29583	2	N	604	557 1	340
						664	9						
10	36518 X	31182	-0-	-5336	-0-	1195	1	29326	2	N	601	731 1	210
						661	9						
11	37770 X	27625	-0-	-10145	-0-	1090	1	25924	2	N	555	558 1	207
						611	9						
*12	35216 X	28389	-0-	-6827	-0-	27697	2	692	9	N	629	561 1	275
01	32488 X	-0-	-0-	-32488	-0-					N	-0-		-0-
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384													
08	34224 X	2792	-0-	-31432	-0-	54	1	2702	2	N	33	51 1	58
						36	9						
09	33120 X	2347	-0-	-30773	-0-	29	1	2304	2	N	13		71
						14	9						
10	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	136	1	5525	2	N	237	203 1	105
						261	9						
11	5700 X	5516	-0-	-184	-0-	142	1	5311	2	N	57		162
						63	9						
12	5487 X	5473	-0-	-14	-0-	5328	2	145	9	N	132	178 1	116
*01	5921 X	574	-0-	-5347	-0-	566	3	8	9	N	7		123
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016													
08	32736 X	16876	-0-	-15860	-0-	426	1	15885	2	N	514	526 1	124
						565	9						
09	31680 X	17392	-0-	-14288	-0-	444	1	16387	2	N	510	524 1	110
						561	9						
10	15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	377	1	14398	2	N	472	474 1	108
						519	9						
11	21180 X	12456	-0-	-8724	-0-	342	1	11640	2	N	431	372 1	167
						474	9						
12	17980 X	11810	-0-	-6170	-0-	11410	3	400	9	N	364	388 1	142
01	17980 X	7873	-0-	-10107	-0-	7528	3	345	9	N	314	449 1	137

OIL AND GAS DIVISION

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)			94256 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
CML EXPLORATION, LLC			120648												
KRESTA			WELL #:		1	RRCID ->	198554	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	9905	PERF. 9328 - 9364			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
HITE			WELL #:		1ST	RRCID ->	176857	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9556 - 9621			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844						N	NO RPT			-0-
CAZA-MCMILLAN			WELL #:		1R	RRCID ->	264455	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8592 - 9716			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			191
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			191
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			191
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			191
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			191
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			191
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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KROHN, P. G. EST.			WELL #:		1	RRCID ->	157456	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7584 - 7594			
08	62 #	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-				21
09	60 #	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-				21
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-				21
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-				21
12	31 #	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-				21
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				21
WADSWORTH (CH-1)			94543 074		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031												
CORNELIUS "B"			WELL #:		1	RRCID ->	213890	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9094 - 9104			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27

WADSWORTH (LEWIS 9900)		94543 444	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
SAVAGE		WELL #:	4	RRCID ->	192223	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10122 - 10135
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)		94543 555	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SAVAGE		WELL #: S 2G		RRCID ->	260155	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 9392 - 9526
08	0 W	-0-	-0-	-0-	16					56
09	0 W	-0-	-0-	-0-	16					56
10	0 W	-0-	-0-	-0-	16					56
11	0 W	-0-	-0-	-0-	16					56
12	0 W	-0-	-0-	-0-	16					56
01	0 W	-0-	-0-	-0-	16					56
WADSWORTH (10,400 FRI0)		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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
EBERLE		WELL #:	1	RRCID ->	216127	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	14001	PERF.10306 - 10329
08	248 X	240	-0-	-8	-0-	172	1	3	2	26
09	2820 X	163	-0-	-2657	-0-	65	9	8	2	78
10	3131 X	206	-0-	-2925	-0-	98	1	8	2	154
11	3030 X	68	-0-	-2962	-0-	57	9	1	2	37
12	3131 X	309	-0-	-2822	-0-	114	1	36	2	160
01	248 X	242	-0-	-6	-0-	84	9	9	2	359
						138	1			
						135	9			
						14	1			
						219	9			

WADSWORTH (10,400 FRIO)				//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
BLUEFIN RESOURCES LLC				//CONT.//		077031													
CORNELIUS, L.				WELL #:		2	RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10920 - 10971						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CORNELIUS, L.				WELL #:		6	RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10870 - 10898						
08	155 X		-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					57	
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
CORNELIUS, L.				WELL #:		3	RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883		PERF.11017 - 11043						
08	124 N		-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					39	
09	60 N		-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					39	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39	
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				WELL #:		573707	RRCID -> 221417		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10672 - 10708						
HEB GU						1													
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SANDEL OPERATING COMPANY				WELL #:		747534	RRCID -> 170399		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10250 - 10310						
SAVAGE						3													
08	DLQ G-10		304	-0-	304	2305		302	1	2	9	Y	2					60	
09	2604 N		299	-0-	-2305	-0-		298	1	1	9	Y	1					61	
10	310 N		302	-0-	-8	-0-		301	1	1	9	Y	1					62	
11	300 N		290	-0-	-10	-0-		290	1			Y	-0-					62	
12	310 N		291	-0-	-19	-0-		290	1	1	9	Y	1					63	
01	310 N		270	-0-	-40	-0-		270	1			Y	-0-					63	
WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)				WELL #:		94547 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
ALTA-OTTIS GAS UNIT						1	RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234		PERF.12268 - 12272						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH, SOUTH (DOSS) SHIDLER, MARK L., INC. DOSS, W.				94547 332 776590 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 121422		CAPACITY COMPL. DATE 04/28/1986				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 12650 PERF.12483 - 12508								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	2294	X	2073	-0-	-221		-0-			408 7 9	1	1658	2	N			6			49
09	2220	X	1958	-0-	-262		-0-			408 3 9	1	1547	2	N			3			52
10	3411	X	3411	-0-	-0-		-0-			408 2 9	1	3001	2	N			2			54
11	2010	X	1802	-0-	-208		-0-			374 6 9	1	1422	2	N			5			59
12	2501	X	2501	-0-	-0-		-0-			841 1 9	1	1659	2	N			1			60
01	3410	X	1807	-0-	-1603		-0-			374 4 9	1	1429	2	N			4			64
WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) BLUEFIN RESOURCES LLC CORNELIUS, L.				94547 450 077031 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 224599		CAPACITY COMPL. DATE 09/08/2006				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9850 - 9926								
08	14	N	-0-	-0-	-14		-0-						Y		-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4		-0-						Y		-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9		-0-						Y		-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-					-0-
CORNELIUS, L.				WELL #: 9		RRCID -> 226260		CAPACITY COMPL. DATE 09/18/2006				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920								
08	3224	X	830	-0-	-2394		-0-			801 10 9	1	19	2	Y			9			59
09	2010	X	543	-0-	-1467		-0-			487 26 9	1	30	2	Y			24			83
10	2077	X	433	-0-	-1644		-0-			406 18 9	1	9	2	Y			16			99
11	810	X	-0-	-0-	-810		-0-							Y			10			109
12	837	X	-0-	-0-	-837		-0-							Y			-0-			109
01	434	N	-0-	-0-	-434		-0-							Y			-0-			109
WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) BLUEFIN RESOURCES LLC CORNELIUS, L.				94547 470 077031 WELL #: G 6		NON-ASSOCIATED RRCID -> 227953		CAPACITY COMPL. DATE 08/11/2006				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N			NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N			NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N			NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N			NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N			NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N			NO RPT			-0-

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A)										94547 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310								
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 279975		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08		25823 X	22783	-0-	-3040	-0-	595	1	21590	2	N	544	544	1		289		
09		24240 X	20082	-0-	-4158	-0-	598	9	18519	2	N	530	608	1		211		
10		25048 X	18515	-0-	-6533	-0-	583	9	711	9	N	646	539	1		318		
11		24240 X	15350	-0-	-8890	-0-	17804	2	479	9	N	435	563	1		190		
12		23343 X	14629	-0-	-8714	-0-	14871	2	469	9	N	426	376	1		240		
01		22785 X	20274	-0-	-2511	-0-	14160	2	833	1	N	675	711	1		204		
							743	9	18698	2	N							

WADSWORTH, S. (10,200)										94547 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC										077031								
CORNELIUS B										WELL #: 1		RRCID -> 195512		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

CORNELIUS, L.										WELL #: 2D		RRCID -> 196481		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

CORNELIUS, L.										WELL #: 7		RRCID -> 224048		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612		
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	159	1	4	2	Y	2				2		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-				2		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2		
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				2		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2		

WADSWORTH, S. (11100)										94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC										077031								
CORNELIUS, L.										WELL #: 2		RRCID -> 094733		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

CORNELIUS, L.										WELL #: 9		RRCID -> 186388		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		

WADSWORTH, S. (11100)			//CONT.//		94547 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA								
BLUEFIN RESOURCES LLC			//CONT.//		077031														
CORNELIUS, L.			WELL #:		11	RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 13831		PERF.11002 - 12216							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

CORNELIUS, L.			WELL #:		10	RRCID -> 242041		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 14570		PERF.11490 - 11540							
08	2542 X	878	-0-	-1664	-0-	859	1	19	2	Y	-0-							145	
09	2460 X	499	-0-	-1961	-0-	470	1	29	2	Y	-0-							145	
10	2139 X	747	-0-	-1392	-0-	731	1	16	2	Y	-0-							145	
11	840 X	51	-0-	-789	-0-	50	1	1	2	Y	-0-							145	
12	868 X	853	-0-	-15	-0-	759	1	92	2	Y	2							147	
						2	9												
01	868 X	274	-0-	-594	-0-	204	1	70	2	Y	-0-							147	

WADSWORTH, S. (11200)					94547 785	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
BLUEFIN RESOURCES LLC					077031														
CORNELIUS, L.			WELL #:		7	RRCID -> 180721		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11220 - 11246							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

WADSWORTH, S.E. (GOODALL SD.)					94548 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
SAMSON EXPLORATION, LLC					744835														
SUTHERLAND OTTIS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 216464		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 13453		PERF.12430 - 12456							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016 - P/A 09/02/16																			

WALHALLA (GLENROSE)					94733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE								
CML EXPLORATION, LLC					120648														
LEE			WELL #:		1H	RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13256 - 14867							
08	1829 X	1548	-0-	-281	-0-	1548	2			N	-0-							42	
09	1770 X	1466	-0-	-304	-0-	1466	2			N	-0-							42	
10	1674 X	1498	-0-	-176	-0-	1498	2			N	-0-							42	
11	1560 X	1454	-0-	-106	-0-	1454	2			N	-0-							42	
12	1581 X	1447	-0-	-134	-0-	1447	2			N	-0-							42	
*01	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-							42	

BAUMBACH			WELL #:		1	RRCID -> 213418		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12993 - 13015							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WALHALLA (GLENROSE) //CONT.// 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE													
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287													
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 107180 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	2542 X	17	-0-	-2525	-0-	16	2	1	9	N	1	1 8	47
09	2460 X	4	-0-	-2456	-0-	4	2			N	-0-		47
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	1	1 8	47
11	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-		47
12	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-		47
*01	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1	9	N	1	1 8	47

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280													
HOUSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137973 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060													
08	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-		47
09	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-		47
10	3503 X	2938	-0-	-565	-0-	2938	2			N	-0-		47
11	3390 X	143	-0-	-3247	-0-	143	2			N	-0-		47
12	3503 X	122	-0-	-3381	-0-	122	2			N	-0-		47
01	3503 X	129	-0-	-3374	-0-	129	2			N	-0-		47

YOUNG, JOHN H., INC. 948460													
TYE WELL #: 1 RRCID -> 253433 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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													
08	23870	25081	-0-	1211	1211	751	1	22522	2	N	1644	1648 1	242
						1808	9						
09	24047	24047	-0-	-0-	1211	726	1	21585	2	N	1578	1653 1	167
						1736	9						
10	24497	24497	-0-	-0-	1211	750	1	21968	2	N	1617	1660 1	124
						1779	9						
11	23519	23519	-0-	-0-	1211	726	1	21052	2	N	1583	1493 1	214
						1741	9						
*12	23870	23084	-0-	-786	425	751	1	20585	2	N	1589	1495 1	308
						1748	9						
01	25079 #	-0-	-0-	-25079	-0-					N	1592	1684 1	216

WARREN, SE (YEGUA 5100) 95297 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER													
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908													
ROMT WELL #: 1 RRCID -> 278813 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5126 - 5238													
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		156
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11		167
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7		174
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		174
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79		253
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		253

WEBSTER			95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343								
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2146	RRCID -> 172622	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH	6166	PERF. 5640	-	5678	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 416	RRCID -> 172623	COMPL. DATE 04/28/2000	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 5447	-	5472	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1814	RRCID -> 172631	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH	6074	PERF. 5452	-	5479	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1820	RRCID -> 174202	COMPL. DATE 07/16/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5470	-	5498	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1318	RRCID -> 174649	COMPL. DATE 09/09/1999	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5457	-	5492	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2125	RRCID -> 174999	COMPL. DATE 10/07/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF. 5532	-	5566	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIG			WELL #: 909	RRCID -> 175120	COMPL. DATE 10/13/1999	TOTAL DEPTH	6033	PERF. 5430	-	5458	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEBSTER DENBURY ONSHORE, LLC WEBSTER FIELD UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #: 1310			95731 001 215343	ASSOCIATED RRCID -> 175641			CAPACITY COMPL. DATE N/A			CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 157			RRCID -> 176026	COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1713			RRCID -> 176027	COMPL. DATE 12/12/2014			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1010			RRCID -> 176314	COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2107			RRCID -> 176674	COMPL. DATE 01/18/2000			TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2304			RRCID -> 177183	COMPL. DATE 02/25/2000			TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2730			RRCID -> 178239	COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS									
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343														
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2753	RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH		6182	PERF. 5792 - 5810						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1326	RRCID -> 178418		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH		6196	PERF. 4462 - 4496						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1833	RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH		6159	PERF. 5558 - 5853						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2723	RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH		6047	PERF. 5648 - 5666						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2724	RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH		6010	PERF. 5630 - 5643						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1011	RRCID -> 180272		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH		5680	PERF. 5447 - 5482						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2792	RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH		6262	PERF. 5800 - 5816						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID ->	180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	5522 - 5550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5650 - 5658	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5732 - 5735	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEBSTER (MARGINULINA)				95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	181123	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5599 - 5609	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		24	RRCID ->	182260	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF.	5649 - 5665	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS									
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343														
HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #:		18	RRCID ->	182261	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5414 - 5430						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		110	RRCID ->	185164	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	N/A						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		142	RRCID ->	185413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5605 - 5615						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #:		45	RRCID ->	185841	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5578 - 5584						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		60	RRCID ->	186165	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5566 - 5646						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		40	RRCID ->	186178	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5600 - 5616						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		125	RRCID ->	189194	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5644 - 5657						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS									
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343															
OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 189331		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5568 - 5580							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 68		RRCID -> 190073		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5773 - 5787							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #: 48		RRCID -> 190276		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5528 - 5540							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

OWENS, J.D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 190627		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5560 - 5568							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 87		RRCID -> 192196		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5596 - 5609							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 120		RRCID -> 192313		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 5580 - 5689							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) DYNAMIC PRODUCTION, INC. KOEHN UNIT				95940 500 237926	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
				WELL #:	1	RRCID -> 263194	COMPL. DATE 11/22/2010	TOTAL	DEPTH 10227	PERF. 9563 - 9669			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	78 1 74 9	986 2	N		67			100
09	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	78 1 90 9	1004 2	N		82	89 1		93
10	1550 N	1181	-0-	-369	-0-	78 1 92 9	1011 2	N		84	90 1		87
11	1110 N	911	-0-	-199	-0-	78 1 85 9	748 2	N		77	114 1		50
12	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	78 1 94 9	864 2	N		85	93 1		42
01	1178 N	1013	-0-	-165	-0-	78 1 102 9	833 2	N		93	101 1		34
KOEHN UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 279164	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL	DEPTH 10125	PERF. 9618 - 9668			
08	23498 X	16953	-0-	-6545	-0-	204 1 909 9	15840 2	N		826	863 1		280
09	19200 X	16997	-0-	-2203	-0-	204 1 880 9	15913 2	N		800	849 1		231
10	19840 X	17058	-0-	-2782	-0-	204 1 845 9	16009 2	N		768	773 1		226
11	19200 X	15693	-0-	-3507	-0-	204 1 619 9	14870 2	N		563	492 1		297
12	19840 X	14881	-0-	-4959	-0-	204 1 636 9	14041 2	N		578	694 1		181
01	17577 X	12864	-0-	-4713	-0-	204 1 617 9	12043 2	N		561	494 1		248
SUNDOWN ENERGY LP CORCORAN, RAY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 268508	COMPL. DATE 11/16/2011	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9680 - 9686			
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N		137	118 1		94
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N		130	113 1		111
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N		175	173 1		113
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	500 2	63 9	N		57	66 1		104
*12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2409 2	153 9	N		139	159 1		84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		166	128 1		122
EUGENE ONCKEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 269142	COMPL. DATE 11/22/2011	TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 9596 - 9602			
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	312 2	272 9	N		247	166 1		402
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	147 2	152 9	N		138	328 1		212
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			212
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	617 2	217 9	N		197			409
*12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1233 2	338 9	N		307	163 1		553
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			553
KIMES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 271042	COMPL. DATE 02/19/2012	TOTAL	DEPTH 10305	PERF. 9576 - 9582			
08	15903 X	14334	-0-	-1569	-0-	13872 2	462 9	N		420	526 1		187
09	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	11797 2	402 9	N		365	363 1		189
10	15097 X	12545	-0-	-2552	-0-	12086 2	459 9	N		417	356 1		250
11	14610 X	11618	-0-	-2992	-0-	11218 2	400 9	N		364	357 1		257
12	14818 X	11419	-0-	-3399	-0-	11017 2	402 9	N		365	470 1		152
01	14322 X	9519	-0-	-4803	-0-	9220 2	299 9	N		272	180 1		244

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24				
WEST SIDE (FRIO E)											96553 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
KA ENERGY OP CO. LLC											449243											
WEST SIDE											WELL #:		1		RRCID -> 247276		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8162 - 8206	
08	18367	18367	-0-	-0-	-0-			10	1	18053	2	N	276	368	1			113				
								304	9													
*09	17347	17348	-0-	1	1			10	1	17033	2	N	277	188	1			202				
								305	9													
10	17887	17798	-0-	-89	-0-			10	1	17499	2	N	263	189	1			276				
								289	9													
11	17762	17762	-0-	-0-	-0-			10	1	17460	2	N	265	182	1			359				
								292	9													
12	17887	17705	-0-	-182	-0-			10	1	17398	2	N	270	375	1			254				
								297	9													
01	17887	17869	-0-	-18	-0-			10	1	17603	2	N	233	375	1			112				
								256	9													
WEST SKILLERN (JAZZ SD)											96558 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC											206081											
WHEAT-BIG KAHUNA											WELL #:		1		RRCID -> 265001		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10517 - 10522	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
BLACK STONE BIG KAHUNA											WELL #:		1		RRCID -> 270861		COMPL. DATE 09/30/2012		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10560 - 10568	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						135				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						135				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						135				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						135				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						135				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						135				
WHARTON, S. (FRIO 5650)											96722 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY											386310											
RAHUNEK											WELL #:		201		RRCID -> 231976		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5700 - 5712	
08	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-			12551	2	3	9	N	3					117				
09	12171 X	12171	-0-	-0-	-0-			12137	2	34	9	N	31	130	1			18				
10	9300 X	6148	-0-	-3152	-0-			6148	2			N	-0-					18				
11	9000 X	6450	-0-	-2550	-0-			6450	2			N	-0-					18				
12	9300 X	6613	-0-	-2687	-0-			6613	2			N	-0-					18				
01	9300 X	5278	-0-	-4022	-0-			5278	2			N	-0-					18				

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
WHARTON, S. (YEGUA 11,400)		96722 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PETROREAL INC.		660891										
LOWE, HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 226428		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 11503		PERF.11688 - 11740		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							278
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							278
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							278
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							278
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							278
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							278
WHARTON, WEST (FRI0 4750)		96728 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
BOONE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235073		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4887		PERF. 4746 - 4757		
08	527 #	445	-0-	-82	-0-	445 2		N	-0-			-0-
09	510 #	419	-0-	-91	-0-	419 2		N	-0-			-0-
10	527 #	423	-0-	-104	-0-	423 2		N	-0-			-0-
11	480 #	417	-0-	-63	-0-	417 2		N	-0-			-0-
12	465 #	411	-0-	-54	-0-	411 2		N	-0-			-0-
01	434 #	417	-0-	-17	-0-	417 2		N	-0-			-0-
WHARTON, WEST (FRI0 4800,E)		96728 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MATULA FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 245430		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3404 - 5125		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WHARTON, WEST (WILCOX)		96728 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
ESPADA OPERATING LLC		254277										
WILBECK GU		WELL #: 1		RRCID -> 220290		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 15900		PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHARTON, WEST (WILCOX)														CNTY: WHARTON									
HILCORP ENERGY COMPANY																							
HITE GAS UNIT																							
WELL #: 2														RRCID -> 189056		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 15281		PERF.14258 - 14834			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
08		7626 X	6787	-0-	-0-	-839	-0-	-0-	641	1	6146	2	Y	-0-			240						
09		7410 X	6448	-0-	-0-	-962	-0-	-0-	635	1	5813	2	Y	-0-			240						
10		7657 X	6616	-0-	-0-	-1041	-0-	-0-	719	1	5886	2	Y	10	8	1	242						
									11	9													
11		6630 X	5782	-0-	-0-	-848	-0-	-0-	634	1	5148	2	Y	-0-	2	1	240						
12		6851 X	5987	-0-	-0-	-864	-0-	-0-	636	1	5351	2	Y	-0-			240						
01		6789 X	5962	-0-	-0-	-827	-0-	-0-	661	1	5288	2	Y	12	9	1	243						
									13	9													
MATTHYS-MCMILLAN GU														WELL #: 1		RRCID -> 238178		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 16973		PERF.14515 - 14896	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
DOROTHY HITE GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 252375		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 15101		PERF.14278 - 14696	
08		8959 X	7264	-0-	-0-	-1695	-0-	-0-	675	1	6466	2	Y	112	184	1	113						
									123	9													
09		7350 X	6414	-0-	-0-	-936	-0-	-0-	631	1	5782	2	Y	1	44	1	70						
									1	9													
10		7595 X	6606	-0-	-0-	-989	-0-	-0-	718	1	5877	2	Y	10	60	1	20						
									11	9													
11		7050 X	6596	-0-	-0-	-454	-0-	-0-	692	1	5619	2	Y	259	136	1	143						
									285	9													
12		7254 X	6149	-0-	-0-	-1105	-0-	-0-	640	1	5387	2	Y	111	189	1	65						
									122	9													
01		7254 X	6132	-0-	-0-	-1122	-0-	-0-	679	1	5439	2	Y	13	57	1	21						
									14	9													
PIERCE RANCH														WELL #: A 1		RRCID -> 259047		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14352 - 14944	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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	
08		33015 X	32562	-0-	-0-	-453	-0-	-0-	3078	1	29484	2	Y	-0-			40						
09		31868 X	31868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3138	1	28730	2	Y	-0-			40						
10		33379 X	33379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3629	1	29694	2	Y	51	38	1	53						
									56	9													
11		31842 X	31842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3492	1	28350	2	Y	-0-	13	1	40						
12		32550 X	30729	-0-	-0-	-1821	-0-	-0-	3262	1	27467	2	Y	-0-			40						
01		32550 X	27744	-0-	-0-	-4806	-0-	-0-	3074	1	24608	2	Y	56	41	1	55						
									62	9													
BU RANCH														WELL #: 1		RRCID -> 280656		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 16027		PERF.16060 - 16140	
08		5921 X	390	-0-	-0-	-5531	-0-	-0-	37	1	353	2	N	-0-			-0-						
09		5730 X	-0-	-0-	-0-	-5730	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
10		1023 X	-0-	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11		990 X	-0-	-0-	-0-	-990	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
*12		701 X	701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	627	2	N	-0-			-0-						
01		403 X	-0-	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-			-0-						

WHARTON, WEST (4100) HILCORP ENERGY COMPANY D. WUTHRICH				96728 498 386310 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 276788	ONE WELL COMPL. DATE 12/03/2014				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 6022 PERF. 2396 - 2406							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHARTON, WEST (4440) INLAND OCEAN, INC. RANCHO GRANDE FARMS				96728 605 424607 WELL #: 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 236482	ONE WELL COMPL. DATE 09/02/2009				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHARTON, W. (4570) HILCORP ENERGY COMPANY BROWN				96728 616 386310 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 200443	ONE WELL COMPL. DATE 01/13/2004				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHARTON, WEST (5200) HILCORP ENERGY COMPANY FOC PIERCE RANCH				96728 620 386310 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 277940	ONE WELL COMPL. DATE 08/07/2014				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5176 - 5189							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
WHARTON, WEST (5580) HILCORP ENERGY COMPANY FOC PIERCE RANCH				96728 826 386310 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 200563	ONE WELL COMPL. DATE 02/02/2004				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5854 - 5863							
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2014																	

WHITES BAYOU (F-12)				97017 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
SAND HAWK, LLC				747071														
WHITE HEIRS				WELL #:	1 U	RRCID ->	273208	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7808	-	7816			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WHITES BAYOU (F-14)				97017 239	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
ROGERS, B. B. GU 2				WELL #:	2 C	RRCID -> 201104	COMPL. DATE 03/10/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8162 - 8165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WHITES BAYOU (F-15-C)				97017 253	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
ROGERS, B. B. GU 1				WELL #:	2-C	RRCID -> 177245	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8342 - 8348
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A")			97017 724	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
SAND HAWK, LLC			747071						
WHITE, FURL			WELL #:	1	RRCID -> 152371	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH	9055	PERF. 4002 - 4022
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI)				97019 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CHAMBERS	
OIL COAST CORP.				619585				
WANGENSTEEN, C. T. ET AL				WELL #:	RRCID -> 106266	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8866 - 8896
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	84
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	84
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	84
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	84
PLUGGED AND ABANDONED				08/14/2000				

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI)		//CONT.//	97019 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS								
REB PETROLEUM COMPANY			696079													
ROGERS B. B. GU3		WELL #:		RRCID ->	108672	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8887 - 8894						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/1995																
WHITES BAYOU, S. (9060)			97019 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
HAYNES, J. F.			WELL #:	2SW	RRCID ->	151980	COMPL. DATE	04/17/1994	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3100 - 3204					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
WHITES BAYOU, S. (9800)			97019 875	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
HAYNES, J. F.			WELL #:	1	RRCID ->	200844	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	10080	PERF. 9786 - 9790					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					135
WHITES BAYOU, W. (F-15)			97021 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152													
BIGGS, ET AL			WELL #:	3	RRCID ->	247836	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 8141 - 8143					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
WICKIZER (WX CONS)			97212 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
ARCADIA OPERATING, LLC			028734													
BERRY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	162282	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	11715	PERF.10810 - 10821					
08	13 N	13	-0-	-0-		-0-	5	2	8 9	N	7					30
09	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	2		N	-0-					30
10	31 N	21	-0-	-10		-0-	21	2		N	-0-					30
*11	54 N	54	-0-	-0-		-0-	54	2		N	-0-					30
*12	29 N	29	-0-	-0-		-0-	29	2		N	-0-					30
01	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-				N	NO RPT					30
WICKIZER UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	174378	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10821 - 11394					
08	1891 X	110	-0-	-1781		-0-	99	2	11 9	N	10					134
09	1920 X	53	-0-	-1867		-0-	42	2	11 9	N	10					144
10	1984 X	88	-0-	-1896		-0-	88	2		N	-0-					144
11	720 X	93	-0-	-627		-0-	93	2		N	-0-					144
12	341 X	195	-0-	-146		-0-	195	2		N	-0-					144
01	124 X	NO RPT	-0-	-124		-0-				N	NO RPT					144

WIED (RHINEHART A SAND) EVEREST RESOURCE COMPANY MCKINLEY				97240 500 252057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO						
				WELL #:	1	RRCID ->	224956	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	11685 - 11728				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154	
MCKINLEY				WELL #:	2	RRCID ->	265551	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL	DEPTH	12022	PERF.	11726 - 11755				
08	6727	6487	-0-	-240	-0-	-0-	620 37 9	1 5830	2	N		34	177	1			103	
09	6510	5294	-0-	-1216	-0-	-0-	600 67 9	1 4627	2	N		61					164	
10	6727	5627	-0-	-1100	-0-	-0-	620 61 9	1 4946	2	N		55					219	
11	7166	7166	-0-	-0-	-0-	-0-	600 45 9	1 6521	2	N		41	179	1			81	
12	6727	4965	-0-	-1762	-0-	-0-	620 28 9	1 4317	2	N		25					106	
01	6479 #	5076	-0-	-1403	-0-	-0-	620 25 9	1 4431	2	N		23					129	
WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) ARCADIA OPERATING, LLC OGLETREE				97538 480 028734	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO							
				WELL #:	4	RRCID ->	232648	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	5650 - 5680				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WILLIS, WEST L & G ASSOCIATES, INC. CARLSON UNIT				97692 001 479597	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY							
				WELL #:	1	RRCID ->	110012	COMPL. DATE	02/12/1984	TOTAL	DEPTH	3970	PERF.	3708 - 3756				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SMITH, L C PRODUCTION SCOTT,SAM S.				793130														
				WELL #:	1	RRCID ->	113593	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3814 - 3822				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - P/A 07/08/16																		

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. HENDERSON, CATHERINE -B-				97693 750 190005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
WELL #:				1	RRCID -> 198256	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11908 - 11986				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 200478	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL	DEPTH 12350	PERF.11887 - 19929			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON, CATHERINE -C-				WELL #:	3	RRCID -> 201186	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL	DEPTH 12850	PERF.11990 - 12040			
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	Y	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	Y	-0-		-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 203285	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11843 - 12028			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 213204	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL	DEPTH 12225	PERF.11828 - 11950			
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	11	6 0	5
						12	9						

HENDERSON, WILLIS SWD				WELL #:	1	RRCID -> 213519	COMPL. DATE 05/06/2006	TOTAL	DEPTH 14650	PERF. 3600 - 3730			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	21	-0-	21	21		3 1	16 2		Y	2	1 0		1
							2 9							
10	T. A.	12	-0-	12	33		2 1	10 2		Y	-0-	1 0		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-			-0-
12	33 X	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-			-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-		8 1	40 2		Y	-0-			-0-
WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655														
HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006														
08	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	957 2	124 9	Y			113			170
09	1080 N	822	-0-	-258	-0-	765 2	57 9	Y			52			222
10	1147 N	751	-0-	-396	-0-	661 2	90 9	Y			82	197 1		107
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1200 2	116 9	Y			105			212
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	827 2	127 9	Y			115	188 1		139
*01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	887 2	66 9	Y			60			199
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DOC WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910														
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				
08	43679 X	34369	-0-	-9310	-0-	5106 1	28683 2	Y	527	557 0				117
09	38370 X	18987	-0-	-19383	-0-	580 9	2874 1	15334 2	Y	708	314 0			511
10	39649 X	25144	-0-	-14505	-0-	779 9	3908 1	20518 2	Y	653	790 0			374
11	38370 X	25523	-0-	-12847	-0-	718 9	3875 1	20331 2	Y	1197	1043 0			528
12	38936 X	24673	-0-	-14263	-0-	1317 9	8280 1	15738 2	Y	595	880 0			243
01	34379 X	24729	-0-	-9650	-0-	655 9	4198 1	19673 2	Y	780	652 0			371
						858 9								
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138														
08	82243 X	38142	-0-	-44101	-0-	5623 1	31588 2	Y	846	1075 0				188
09	63390 X	-0-	-0-	-63390	-0-	931 9		Y	-0-	188 0				-0-
10	65503 X	-0-	-0-	-65503	-0-			Y	-0-					-0-
11	63390 X	-0-	-0-	-63390	-0-			Y	-0-					-0-
12	63519 X	-0-	-0-	-63519	-0-			Y	-0-					-0-
01	38130 X	-0-	-0-	-38130	-0-			Y	-0-					-0-
HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040														
08	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	360 1	2022 2	Y	60	47 0				13
09	2340 X	1295	-0-	-1045	-0-	66 9	196 1	1044 2	Y	50	27 0			36
10	2418 X	535	-0-	-1883	-0-	55 9	85 1	448 2	Y	2	37 0			1
11	2340 X	425	-0-	-1915	-0-	2 9	68 1	357 2	Y	-0-	1 0			-0-
12	2418 X	539	-0-	-1879	-0-		185 1	351 2	Y	3	2 0			1
01	2418 X	1674	-0-	-744	-0-	3 9	282 1	1320 2	Y	65	35 0			31
						72 9								
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254														
08	6603 X	5206	-0-	-1397	-0-	781 1	4385 2	Y	36	33 0				8
09	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	40 9	1027 1	5477 2	Y	160	53 0			115
10	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	176 9	1018 1	5344 2	Y	74	147 0			42
11	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	81 9	972 1	5101 2	Y	103	99 0			46
12	6262 X	6002	-0-	-260	-0-	113 9	2049 1	3894 2	Y	54	78 0			22
*01	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	59 9	1137 1	5330 2	Y	87	68 0			41
						96 9								

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611														
BOYT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		113
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2016 - P/A 04/07/16														
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
ACE PRODUCTIONS 003539														
WILLOW SLOUGH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 078114 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152														
TATE, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340														
08	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	39	1	1966	2	Y	-0-			59
09	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	42	1	1945	2	Y	-0-			59
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	34	1	1868	2	Y	-0-			59
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	41	1	1944	2	Y	-0-			59
12	2046 N	951	-0-	-1095	-0-	219	1	732	2	Y	-0-			59
*01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	40	1	1727	2	Y	-0-			59
HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222														
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	29	1	1414	2	N	-0-			59
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	21	1	985	2	N	-0-			59
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	27	1	1509	2	N	-0-			59
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1491	2	N	-0-			59
12	1023 N	685	-0-	-338	-0-	158	1	527	2	N	-0-			59
*01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	2	N	-0-			59
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607														
WHITE ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 103673 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2) 97736 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152														
HEBERT & BROUSSARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 008794 COMPL. DATE 02/29/1960 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)				97736 405	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC				805607												
WHITE ESTATE -A-				WELL #: 4	RRCID -> 008779	COMPL. DATE 05/19/1989	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8249 - 8256								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE ESTATE -A-				WELL #: 7	RRCID -> 048511	COMPL. DATE 06/16/1970	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8359 - 8384								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE ESTATE "A"				WELL #: 10	RRCID -> 112966	COMPL. DATE 09/18/1984	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8260 - 8273								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1)				97736 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152												
TATE, R. R.				WELL #: 2	RRCID -> 132297	COMPL. DATE 02/21/1997	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8288 - 8313								
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A)				97736 622	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152												
BARROW, R. J.				WELL #: 18	RRCID -> 206884	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9451 - 9663								
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					168
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	301	1	1011	2	Y	-0-					168
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)				97736 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152												
BARROW, R. J.				WELL #: 17	RRCID -> 179197	COMPL. DATE 09/03/2000	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 9610 - 9620								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)										ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.																				
BARROW, R. J.																				
										WELL #:		18	RRCID -> 206885		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9451 - 9663	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE		
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-		
WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2)										97736 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
C & E OPERATING, INC.										120079										
WAKEFIELD										WELL #:		1H	RRCID -> 267028		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 10903		PERF. 10570 - 10580	
08	8370	-0-	-0-		-8370		179444						N	-0-				166		
09	T. A.	-0-	-0-		-0-		179444						N	-0-				166		
10	T. A.	-0-	-0-		-0-		179444						N	-0-				166		
11	T. A.	-0-	-0-		-0-		179444						N	-0-				166		
12	T. A.	-0-	-0-		-0-		179444						N	-0-				166		
01	T. A.	-0-	-0-		-0-		179444						N	-0-				166		
WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2)										97736 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.										749152										
WAKEFIELD, C. L.										WELL #:		2	RRCID -> 133630		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8355 - 8438	
08	93 N	28	-0-		-65		-0-	1	1	27	2	Y	-0-					59		
09	16 N	16	-0-		-0-		-0-	16	2			Y	-0-					59		
10	30 N	30	-0-		-0-		-0-	30	2			Y	-0-					59		
11	47 N	47	-0-		-0-		-0-	1	1	46	2	Y	-0-					59		
12	78 N	78	-0-		-0-		-0-	18	1	60	2	Y	-0-					59		
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					59		
WILLOW SLOUGH (13300)										97736 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.										222023										
BARROW RANCH										WELL #:		1	RRCID -> 169411		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 18970		PERF. 13756 - 13772	
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
JACKSON										WELL #:		1	RRCID -> 279195		COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 12863 - 12918	
08	44392 #	38	-0-		-44354		-0-	34	1	4	2	N	-0-					50		
09	22320 #	-0-	-0-		-22320		-0-					N	7					57		
10	13981 #	-0-	-0-		-13981		-0-					N	1					58		
11	30 #	-0-	-0-		-30		-0-					N	-0-					58		
12	31 #	-0-	-0-		-31		-0-					N	15		73	1		-0-		
*01	127 R	127	-0-		-0-		-0-	97	3	30	9	N	27					27		

WILSON CREEK (FRI0 10400)														CNTY: MATAGORDA	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION															
BUCKEYE															
WELL #: 1 RRCID -> 057730 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436															
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
WILSON CREEK (10000 SD. FB-C)														CNTY: MATAGORDA	
RODEO RESOURCES, L.L.C.															
STODDARD															
WELL #: 1 RRCID -> 254812 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026															
08	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			93	
09	900 #	13	-0-	-887	-0-	13	2			N	-0-			93	
10	868 #	23	-0-	-845	-0-	23	2			N	-0-			93	
11	270 #	61	-0-	-209	-0-	11	2	50	9	N	45			138	
12	107 R	107	-0-	-0-	-0-	87	2	20	9	N	18			156	
*01	47 R	47	-0-	-0-	-0-	43	2	4	9	N	4			160	
WIND HILL (TAYLOR)														CNTY: WASHINGTON	
SANDEL OPERATING COMPANY															
BROOKS															
WELL #: 1 RRCID -> 110309 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 11066															
08	6107 X	4978	-0-	-1129	-0-	4904	2	74	9	N	67			232	
09	5910 X	4476	-0-	-1434	-0-	4463	2	13	9	N	12			244	
10	5301 X	4189	-0-	-1112	-0-	4180	2		9	N	8			252	
11	5040 X	4302	-0-	-738	-0-	4274	2	28	9	N	25	175	1	102	
12	4991 X	4474	-0-	-517	-0-	4455	2	19	9	N	17			119	
01	4991 X	4452	-0-	-539	-0-	4432	2	20	9	N	18			137	
WITT, LILLIE G/U														CNTY: WASHINGTON	
WELL #: 1 RRCID -> 114095 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11384 - 11408															
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			233	
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			233	
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			233	
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			233	
12	465 N	106	-0-	-359	-0-	106	2			N	-0-			233	
01	961 N	727	-0-	-234	-0-	727	2			N	-0-			233	
SOUTHWEST RESOURCES, INC.														CNTY: WASHINGTON	
POWELL															
WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WINEDALE (GEORGETOWN)														CNTY: FAYETTE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.															
HEATHER UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 187119 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345															
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			205	
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1095	2	206	9	N	187	187	1	205	
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			205	
*11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	870	2	18	9	N	16			221	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221	

WINEDALE (GEORGETOWN)		//CONT.//		97965 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ZWERNEMANN		WELL #:		1RE	RRCID ->	187125	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	13379	PERF.11890	- 17494	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JOANNAH		WELL #:		1RE	RRCID ->	188349	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	11425	PERF.10949	- 15216	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WINNIE, N. (MIOCENE 6600)				98085 825	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
PRIME OPERATING COMPANY				677770									
KAHLA-JONES		WELL #:		1	RRCID ->	242363	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	7139	PERF. 6601	- 6606	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	364	489 1		138
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	255	158 1	4 8	231
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	289	325 1		195
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27158 06/01/2016													
KAHLA-JONES		WELL #:		2D	RRCID ->	273540	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	3394	PERF. 2392	- 3272	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WINNIE, N. (NODOSARIA UP. 9500)				98085 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
PRIME OPERATING COMPANY				677770									
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	258105	COMPL. DATE	03/28/2010	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10038	- 10043	
08	4030 #	3539	-0-	-491	-0-	138 1	3366 2		N	32			317
09	3900 #	3054	-0-	-846	-0-	35 9	2876 2		N	21	1 8		337
10	4030 #	3794	-0-	-236	-0-	155 1	3625 2		N	21			358
11	3600 #	2287	-0-	-1313	-0-	23 9	2131 2		N	29			358
12	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-	146 1			N	-0-			387
01	3782 #	-0-	-0-	-3782	-0-	23 9			N	-0-			387

WITHERS, NORTH		98290 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
PIERCE ESTATES, INC.		WELL #: 17		RRCID -> 106819		COMPL. DATE 08/14/1983		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5256 - 5265	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WITHERS, NORTH (-A- SAND)		98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION		027200							
PIERCE ESTATES		WELL #: C232		RRCID -> 233274		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4356 - 4376	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
PIERCE ESTATES		WELL #: C244		RRCID -> 258681		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5145 - 5152	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
WITHERS, NORTH (-F-)		98290 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION		027200							
PIERCE ESTATES		WELL #: C232		RRCID -> 192264		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5503 - 5506	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
FORTUNE RESOURCES LLC		278755							
LHA		WELL #: 1		RRCID -> 205482		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640	
08	4185 #	5	-0-	-4180	-0-	5 2		N	-0-
09	4200 #	-0-	-0-	-4200	-0-			N	-0-
10	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-
11	3870 #	-0-	-0-	-3870	-0-			N	-0-
*12	3906 #	-0-	-0-	-3906	-0-			N	-0-
01	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-

WITHERS, NORTH (MARG. 1)		98290 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
PIERCE ESTATES		WELL #: 94		RRCID -> 115264		COMPL. DATE 02/13/1985		TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5240 - 5250							
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES INC.				WELL #:	57	RRCID ->	120080	COMPL. DATE	01/06/1986	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	5274	-	5279
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000)					98290 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836					
PIERCE EST. INC.					WELL #:	43A	RRCID -> 008820	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)					98428 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC					846255					
GARRETT, W. D. GU					WELL #:	1	RRCID -> 218323	COMPL. DATE 08/28/2010	TOTAL DEPTH 15800	PERF. 13286 - 14804
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40

GARRETT, W. D. GU				WELL #:	3	RRCID ->	236349	COMPL.	DATE	09/21/2010	TOTAL	DEPTH	15850	PERF.	14342	-	15574
08	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	1			N	-0-					9
09	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	1558	1	471	2	N	-0-					9
10	1643	X	1509	-0-	-134	-0-	1509	1			N	-0-					9
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO	RPT				9
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO	RPT				9
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO	RPT				9

WOLFSBANE (YEGUA)			98429 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406					
ROBINSON -A-			WELL #:	1	RRCID -> 227028	COMPL. DATE 10/04/2006	TOTAL DEPTH 2678	PERF. 2419 - 2429
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			09/14/2016 - PLUGGED 09/14/16					

WOODRIDGE (HACKBERRY)		98605 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 3		RRCID -> 158637		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CHAMPION INTERNATIONAL									
		WELL #: 1		RRCID -> 255708		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WOODVILLE, SE (YEGUA 4150)									
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		98700 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER	
RHINO		206081							
		WELL #: 1		RRCID -> 281043		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4194 - 4200	
08	0 W	86	-0-	86	8475	31	1	55	9
09	0 W	28	-0-	28	8503	8	1	20	9
10	0 W	-0-	-0-	-0-	8503				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	8503				
12	0 W	27	-0-	27	8530	5	1	22	9
01	0 W	-0-	-0-	-0-	8530				
WYLIE									
B & B OIL, INC.		99035 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
WINTERMAN		039791							
		WELL #: 1		RRCID -> 215966		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				
WYLIE (FRIO 3700)									
KONANTZ, RONALD J. INC.		99035 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
WITTER, ANNIE S.		474900							
		WELL #: 1		RRCID -> 160178		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
WYLIE (FRIO 3885)									
KONANTZ, RONALD J. INC.		99035 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
THEUMAN, M. C.		474900							
		WELL #: 3		RRCID -> 110196		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WYLIE (FRIO 3925) CAMOIL, INC. THOMAS														
				99035 200 127449	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO	
WELL #:				1	RRCID -> 178967				COMPL. DATE 08/23/2000				TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043	
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARRISON LTD. HALEY														
WELL #:				295861 1	RRCID -> 210785				COMPL. DATE 06/09/2005				TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER S ANNIE														
WELL #:				474900 2	RRCID -> 111175				COMPL. DATE 12/21/2007				TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. JACINTOPORT														
WELL #:				99334 100 048169 1	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS	
WELL #:				1	RRCID -> 184018				COMPL. DATE 04/11/2001				TOTAL DEPTH 12355 PERF.10590 - 11732	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT														
WELL #:				1ST	RRCID -> 192683				COMPL. DATE 10/24/2002				TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896	
08	80259 X	79212	-0-	-1047	-0-	310 1323	1 9	77579	2	N	1203	1211	1	227
09	77670 X	77170	-0-	-500	-0-	300 1445	1 9	75425	2	N	1314	1360	1	179
10	80259 X	78838	-0-	-1421	-0-	310 1429	1 9	77099	2	N	1299	1218	1	259
11	77100 X	74672	-0-	-2428	-0-	300 1421	1 9	72951	2	N	1292	1254	1	296
12	79732 X	77718	-0-	-2014	-0-	310 1426	1 9	75982	2	N	1296	1426	1	165
01	79732 X	75923	-0-	-3809	-0-	310 1454	1 9	74159	2	N	1322	1250	1	237

OIL AND GAS DIVISION

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 11943 - 11953														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	129890 X	128967	-0-	-923	-0-	310 1	2174 9	126483	2	N	1976	1804	1 2 8	342
09	125700 X	111475	-0-	-14225	-0-	282 1	1492 9	109701	2	N	1356	1577	1 1 8	120
10	132538 X	132538	-0-	-0-	-0-	310 1	1965 9	130263	2	N	1786	1785	1 1 8	120
11	127210 X	127210	-0-	-0-	-0-	300 1	1932 9	124978	2	N	1756	1677	1	199
12	135647 X	135647	-0-	-0-	-0-	310 1	1987 9	133350	2	N	1806	1775	1 1 8	229
01	132525 X	128989	-0-	-3536	-0-	310 1	1900 9	126779	2	N	1727	1752	1	204
ETOCO, L.P. 255133														
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AMBROSE/VAN RIET UNIT WELL #: RRCID -> 210896 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 11166 - 11709														
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2012														
YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000														
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN)				99420 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
PLAZA OIL & GAS, INC.				667995												
BISHOP, PATRICK				WELL #:	1	RRCID -> 121833	COMPL. DATE 03/14/1986	TOTAL DEPTH	9294	PERF. 8819	-	8829				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ZAPORAH (WILCOX)				99669 475	ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK							
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC				072716												
JOHNSON, E. ET AL				WELL #:		RRCID -> 172551	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH	9235	PERF. 9068	-	9072				
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			95
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			95
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			95
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			95
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			95
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			95
PLUGGED AND ABANDONED					01/12/2005											
JACKSON, H.				WELL #:		RRCID -> 174089	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH	9267	PERF. 9038	-	9055				
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			59
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED					12/27/2004											
GIBSON, E. V. ET AL				WELL #:		RRCID -> 174902	COMPL. DATE 10/11/1999	TOTAL DEPTH	9231	PERF. 8980	-	8989				
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			161
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			161
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			161
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			161
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			161
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			161
PLUGGED AND ABANDONED					02/04/2005											
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624												
TREADWAY SWD				WELL #:	1	RRCID -> 184836	COMPL. DATE 07/04/2001	TOTAL DEPTH	9268	PERF. 6068	-	6265				
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)														
JAMEX, INC.														
FRENSELY UNIT														
99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
429659														
WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	166 1		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			53
10	14B2 EXT	911	-0-	911	911	193	1	607	2	N	101			154
						111	9							
11	14B2 EXT	516	-0-	516	1427	273	1	189	2	N	49			203
						54	9							
12	14B2 EXT	585	-0-	585	2012	205	1	379	2	N	1			204
						1	9							
01	14B2 EXT	910	-0-	910	2922	217	1	653	2	N	36			240
						40	9							
LEYENDECKER														
WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOGATTO														
WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			31
11	14B2 EXT	12	-0-	12	12	7	1	5	2	N	-0-			31
12	14B2 EXT	12	-0-	12	24	4	1	8	2	N	-0-			31
01	14B2 EXT	5	-0-	5	29	1	1	2	2	N	2			33
						2	9							
LEYENDECKER-CULLEN														
WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			237
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			239
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			240
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			241
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
LEYENDECKER														
WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10048 - 10361														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
LEYENDECKER														
WELL #: 4 RRCID -> 214126 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 8167 - 8172														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			96
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-